

Estudio para análisis de falla EAF 010/2023

"Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos"

Fecha de Emisión: 27-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	06/01/2023
Hora	21:24
Consumos desconectados (MW)	13.49
Demanda previa del sistema (MW)	10461.00
Porcentaje de desconexión	0.129 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos / LT218CI1TR01----T005
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos / LT218CI1TR01----T005
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, por operación de las protecciones del paño BT3 de S/E Curanilahue, ante una falla bifásica entre las fases B y C.

La empresa CGE Transmisión S.A. señala como causa de la falla la caída de un árbol ubicado fuera de la faja de seguridad, en el vano comprendido entre las estructura N°390 y N°391, debido a tala efectuada por terceros.

d.2 Fenómeno Físico:

ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite en su informe de falla de 5 días antecedentes para acreditar el origen de la falla.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada una vez por un fenómeno físico similar (homologado), correspondientes al Estudio para Análisis de Falla EAF 431-2022.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 63 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA ID	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 022-2021	CGE S.A. señala que se realizará la reparación de hebras cortadas el día jueves 11-02-2021, bajo la solicitud CEN N°20210010868. Frontel S.A. señala que no hay.	CGE S.A. señala que se realizará estudio para revisión de detectores de falla el 31-04-2021 y que se realizará revisión de detectores de falla de protecciones asociadas al interruptor 52B3 de S/E Andalicán el día miércoles 17/02/2021, bajo la solicitud CEN N°2021011737. Frontel S.A. señala que no aplica para STS (en su informe de falla de 48 horas).
EAF 054-2021	La empresa CGE S.A. señala que "El Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla, solicita generación local a STS para recuperar parcialmente los consumos del alimentador Lonquimay a las 11:11 horas y el circuito Tolhuaca a las 13:36 horas. Posteriormente, a las 14:05 horas en coordinación con STS, se inicia el respaldo del resto de los consumos en el circuito Tolhuaca, mediante generación de local de propiedad de CGE instalada en S/E Curacautín, recuperando de esta manera el 92% de los consumos".	La empresa CGE S.A. señala que "Se envía carta a Forestal Casa Blanca ubicada en ruta Victoria - Curacautín Km 19, con el fin de solicitar ampliación de franja de seguridad de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín que atraviesa por el fundo Rio Quino, entre las estructuras N°75 y 84".
EAF 055-2021	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 066-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 113-2021	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica. La empresa Arauco Bioenergía S.A. indica lo siguiente: no se necesitan, ya que se concluye una correcta operación de las protecciones.
EAF 115-2021	La empresa CGE S.A. indica que se programa para el día 12 de mayo la mejora en la configuración de registros de eventos SER del relé asociado al paño B4 de S/E Coronel. Se integrará la variable SOTFT y SOP2. Arauco Bioenergía S.A. indica que no se necesitan acciones correctivas a corto plazo. Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA no indican acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica ejecutar acciones correctivas a largo plazo. Arauco Bioenergía S.A. indica que no se necesitan acciones correctivas a largo plazo. Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA no indican acciones correctivas a largo plazo.
EAF 167-2021	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: "El Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla, solicita a STS configurar sus redes MT para ingresar generación de CGE en S/E Curacautín, recuperando el 100% de los consumos del alimentador Tolhuaca a las 07:09 horas".	La empresa CGE S.A. indica que "no aplica".
EAF 209-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 218-2021	La empresa CGE S.A. indica que se ingresa al CEN la solicitud de trabajo SD N°2021072572 por intervención en interruptor 52B6. La empresa Frontel S.A. indica que no hay.	La empresa CGE S.A. indica no aplica. La empresa Frontel S.A. indica que no hay.
EAF 219-2021	No se indican.	No se indican.

FALLA ID	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 228-2021	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: "Se gestiona autorización con comunidad mapuche que mantiene toma en fundo Quichamahuida, el cual atraviesa la línea en el punto de falla, para ampliar faja de seguridad entre E104 y E106 de la línea 66 kV Victoria - Traiguén. Se realiza tala de árboles los días 25 y 26 de agosto 2021. Se adjuntan informes en "ANEXO V.1 Mantenimientos LT 66 kV Victoria - Traiguén: - SD N°20210825, línea 66kV Victoria - Traiguén, poda, tala y roce, Est. N°523. - SD N°20210826, línea 66kV Victoria - Traiguén, poda, tala y roce, Est. N°527."	La empresa CGE S.A. indica que "no aplica".
EAF 229-2021	La empresa CGE S.A. señala que se realizará la revisión de la sincronización horaria de la protección.	No se indican.
EAF 232-2021	La empresa CGE S.A. indica: Del análisis realizado, se detecta que el horario de la protección SEL 311C del paño A1 de S/E Los Ángeles tiene una diferencia, se revisará el cable IRIG-B para su reemplazo por medio de la solicitud N°2021075437.	No se indican.
EAF 233-2021	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.	No se indican.
EAF 236-2021	El Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla, solicita generación local a STS/Frontel y conecta generación auxiliar (CGE) ubicada en S/E Curacautín (consumos circuito 52C2 Tolhuaca).	No se indican.
EAF 257-2021	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: El Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla, solicita generación local a STS para recuperar consumos del alimentador 52C3. Generación auxiliar (CGE) ubicada en S/E Curacautín es conectada a las 11:34 horas (consumos circuito 52C2). A las 11:57 horas ya se encontraban recuperados el 100% de los clientes de S/E Curacautín. La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo. La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 263-2021	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: Se realizarán las gestiones para talar los árboles fuera de faja en el sector, fecha de finalización diciembre 2021.	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: Se realizará proyecto de inversión para reemplazo de protecciones electromecánicas por digitales para el paño B2, incluye reemplazo de TTCC y reemplazo de protecciones electromecánicas en el paño BR de S/E Alonso de Ribera, fecha de finalización mayo 2022.
EAF 265-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 267-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 283-2021	La empresa CGE S.A. señala que no aplica acciones correctivas a corto plazo. La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo. La empresa Codiner S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica acciones correctivas a largo plazo. La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo. La empresa Codiner S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 295-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 302-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 308-2021	La empresa CGE S.A. indica que no aplica. La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica. La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 309-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 314-2021	CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: Se realizará tala preventiva de árboles aledaños al punto de falla. Frontel S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	CGE S.A. indica que no aplica ejecutar acciones correctivas a largo plazo. Frontel S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 331-2021	CGE Transmisión S.A., Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda., Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. y Eléctrica Puntilla S.A., señalan que no aplica.	CGE Transmisión S.A., Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda., Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. y Eléctrica Puntilla S.A., señalan que no aplica.
EAF 379-2021	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "Se realizará revisión y/o cambio del cable IRIG-B entre reloj satelital y protección sistema 1 (SEL-311C), para normalizar el desfase de horario detectado".	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica".
EAF 380-2021	Espinos S.A. señala que todos los relés de protección se encuentran con estampa de tiempo UTC-0. Solo se encuentra en proceso de ajuste horario el controlador DEIF, el cual por temas de garantía debe ser programado por el EPC de la Central Alto Renaico, lo que se encuentra en proceso.	No se indican.
EAF 017-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 025-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará un análisis para verificar la factibilidad de modificar los supervisores asociados a los elementos de distancia de los relés del paño B4 de S/E Andalicán y paño B3 de S/E Horcones, con el objetivo de evitar la operación durante transitorios del sistema."	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica" ejecutar acciones correctivas a largo plazo.
EAF 037-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "En relé SEL 311-L se detectó un desfase en la fecha y la hora, el cual fue corregido el mismo día."	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".
EAF 044-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Trabajos de reparación de la línea en el punto afectado por corte de conductor."	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 047-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se deja denuncia N°103 en la comisaría de Coronel. Corrección manual de horario de relé 311L del paño B1 de S/E Tres Pinos. Se programa para el 23-02-2022 la revisión y corrección de la sincronización de horarios de los relés, bajo la solicitud CEN N°2022015013."	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se programa la tala de los árboles en la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, entre las estructuras E515 y E516 (predio de Forestal Arauco), entre los días 15 al 24 de febrero del 2022."

FALLA ID	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 050-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se deja denuncia N°110 en la comisaría de Coronel. Corrección manual de horario de relé 311L del paño B1 de S/E Tres Pinos. Se programa para el 23-02-2022 la revisión y corrección de la sincronización de horarios de los relés, bajo la solicitud CEN N°2022015013."	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se programa la tala de los árboles en la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, entre las estructuras E515 y E516 (predio de Forestal Arauco), entre los días 15 al 24 de febrero del 2022."
EAF 053-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".
EAF 059-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realiza retiro de tirante cortado de la estructura N°37, el cual había quedado atrapado en la fase lateral izquierda."	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no hay.
EAF 060-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se realizó la tala de los árboles en la línea 66 kV El Manco - Andalicán N°2, entre las estructuras E25 y E26 (predio de Forestal Arauco), el día 18 de febrero del 2022. Además, se programará la reparación de las dos hebras cortadas entre las estructuras E25 y E26 de la mencionada línea. La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se realizará la insensibilización de la zona 1 de las protecciones del paño B3 de S/E Horcones, mediante los supervisores de corriente asociados a los elementos de protección de distancia, modificando el supervisor 50PP1 de 5 [A] a 50 [A], a la espera de un estudio que permita determinar el ajuste más adecuado.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se realizará revisión y estudio de los valores de los detectores de falla de las protecciones del paño B3 de S/E Horcones, con fecha de compromiso al 31 abril del 2022.
EAF 070-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica "No se consideran".	La empresa CGE Transmisión S.A. indica "No se consideran".
EAF 077-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Reparación de la cruceta doblada en la estructura 42. Se comunica nuevamente a la empresa Forestal ARAUCO que debe controlar el ingreso de personal tercero a sus predios, debido al robo de madera y talas no autorizadas que dañan nuestras instalaciones. Se adjunta correo. Se programa la tala de los árboles en la línea 66 kV Coronel - Andalicán N°1 y N°2, entre las estructuras E42 y E43 (predio de Forestal Arauco), entre los meses marzo y mayo del 2022."	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".
EAF 078-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que: "Se realizó retiro de árbol sobre la línea y el reemplazo del tramo de conductor dañado cuyo detalle se presenta en informe MSTI en anexo V.1." "Se corrige horario de relé B2 S/E Angol."	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".
EAF 080-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 096-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 149-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 153-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 160-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 196-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizan gestiones para la adquisición de un nuevo reloj satelital de mayores prestaciones, el cual será instalado en caseta de S/E Los Peumos, actualmente está en proceso de importación, por lo cual no se ingresa aun SD que ampare este trabajo ya que los tiempos de adquisición dependen de la respuesta del fabricante y su posterior llegada a Chile. Sin embargo, se tiene desplegadas nuevas canalizaciones y cables para los futuros buses de señales IRG B. Se realiza cotización/licitación para compra de equipo de sincronización satelital"	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No Aplica" acciones correctivas de largo plazo.
EAF 204-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se reitera a Forestal ARAUCO, mejoras en el control de ingreso de terceros a sus predios, debido a talas no autorizadas que afectan a instalaciones de CGET".	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se programa tala de árboles en la línea 66 kV Coronel - Andalicán N°1 y N°2, entre las estructuras E36 y E37 (predio de Forestal Arauco), entre los meses de Julio y Septiembre de 2022".
EAF 210-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no se consideran acciones correctivas.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no se consideran acciones correctivas.
EAF 211-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo. La empresa Enel Green Power Chile S.A. indica que no se consideran acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo. La empresa Enel Green Power Chile S.A. indica que no se consideran acciones correctivas de largo plazo.
EAF 233-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 235-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se realizó el despeje de un total de 60 árboles, los cuales fueron talados y que se encontraban a más de 35 metros desde la franja de la línea. La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	Las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. no indican acciones correctivas a largo plazo.
EAF 236-2022	Las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. no indican acciones correctivas a corto plazo.	Las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. no indican acciones correctivas a largo plazo.
EAF 240-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 257-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 259-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 272-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizaron labores de retiro del árbol y reparación del conductor.	No se indican.

FALLA ID	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 273-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 274-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 297-2022	CGE Transmisión S.A. indica que se realizan labores de retiro del árbol de la instalación y normalización de estructuras E41 y E42.	No se indican.
EAF 328-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 387-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAF 430-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se sincronizará el horario del reconector".	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 436-2022	No se indican.	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido tres fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla EAF 134-2021, EAF 429-2022 y EAF 431-2022.

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 originó la falla corresponde a la línea Curanilahue - Tres Pinos 66 kV, que según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee una longitud de 20.37 km y un conductor Cu 1/0 AWG, y su fecha de entrada en operación fue en el año 1969.

CGE Transmisión S.A. no remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No se indica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor o caso fortuito.

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

- Informe de interrupción de suministro.
- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Declaración jurada.

h. Comuna donde se presenta la falla

8205: Curanilahue.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (08-01-2023)	Informe de 5 días (13-01-2023)
CGE Transmisión S.A.	06-01-2023	24-01-2023
STS S.A.	06-01-2023	09-01-2023
Frontel S.A.	No entregado	No entregado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Curanilahue - Tres Pinos 66 kV	ST Zonal	Curanilahue - Tres Pinos 66 kV	21:24	14:57 (07-01-2023)

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Cañete	Tirúa / E1	Cañete, Contulmo, Tirúa, Carahue, Lumaco, Purén	3.42	0.033	10311	21:24	21:37	21:37
S/E Cañete	Cañete / E2	Cañete, Los Álamos	4.02	0.038	11988	21:24	21:37	21:37
S/E Tres Pinos	Tr1	Los Álamos (*)	0.50	0.005	N/I	21:24	21:37	21:37
S/E Tres Pinos	Tr2//Tr3	Los Álamos (*)	1.95 (**)	0.019	N/I	21:24	21:37	21:37
S/E Lebu	Tr1	Lebu (*)	3.60	0.034	N/I	21:24	21:37	21:37

Total: 13.49 MW 0.129 % 22299

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y STS S.A., con excepción de (***) que se obtuvo del registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

(*) Comuna no informada. El dato corresponde a la comuna donde se ubica la S/E.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Cañete	Tirúa / E1	Frontel	Regulado	3.42	0.22	0.22	0.7
S/E Cañete	Cañete / E2	Frontel	Regulado	4.02	0.22	0.22	0.9
S/E Tres Pinos	Tr1	Frontel	Regulado	0.50	0.22	0.22	0.1
S/E Tres Pinos	Tr2//Tr3	Frontel	Regulado	1.95 (*)	0.22	0.22	0.4
S/E Lebu	Tr1	Frontel	Regulado	3.60	0.22	0.22	0.8

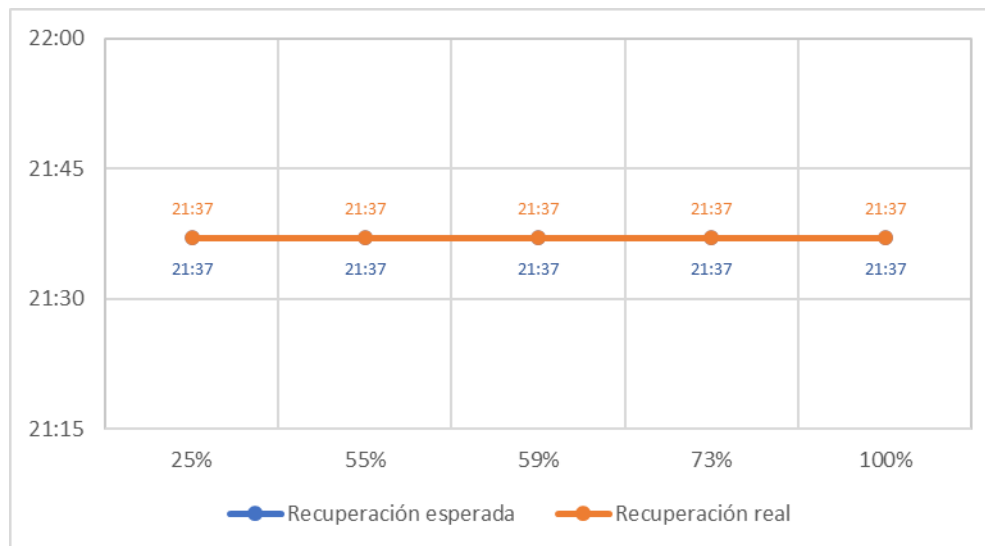
Clientes Regulados : 2.9 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 2.9 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y STS S.A., con excepción de (*) que se obtuvo del registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria respectiva.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	10.79	0.22	49.05
Último 20 %	2.70	0.22	12.26
100 % Total	13.49	0.22	61.32

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10461.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1 y U2), Canutillar (U2), Colbún (U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Kelar (TG1 y TG2), Mejillones (CTM3), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1), Nueva Renca (TG1 - TV1), Pehuenche (U1 y U2), Quintero (U2) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 6 de enero de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 6 de enero de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 6 de enero de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 6 de enero de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, estando la línea 66 kV Curanilahue Norte - Tres Pinos operando abierta en el extremo Tres Pinos (interruptor 52B3).

Por otra parte, a las 21:20 horas, se había producido la desconexión forzada, con reconexión automática exitosa, de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos. Debido a lo anterior, se produjo la apertura automática, por operación de protecciones, del interruptor 52C4 de S/E Lebu, dejando fuera de servicio al Parque Eólico Lebu.

Finalmente, de acuerdo con la plataforma de medidas del Coordinador Eléctrico Nacional, los PMGD de la zona no se encontraban generando a la hora de este evento.

Otros antecedentes relevantes

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

"Inmediatamente Centro de Control de CGE Transmisión (COT) y Turno Zonal, coordinan la revisión de protecciones e inspección del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue. Posteriormente realiza la recuperación de los consumos mediante la apertura del DDCC 89B de S/E Tres Pinos aislando la línea afectada, por lo cual se procede con el cierre del interruptor 52B3 de S/E Tres Pinos a 21:37 horas recuperando el 100 % los consumos.

Como resultado de la inspección, se encuentran restos de árbol cortado por terceros entre las estructuras 390 y 391 de la línea Curanilahue-Tres Pinos, provocando daños en cruceta y herrajes de estructura 391 y el corte de los tres conductores de la línea eléctrica. Además, se constata el robo del conductor entre las estructuras 390 y 391."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

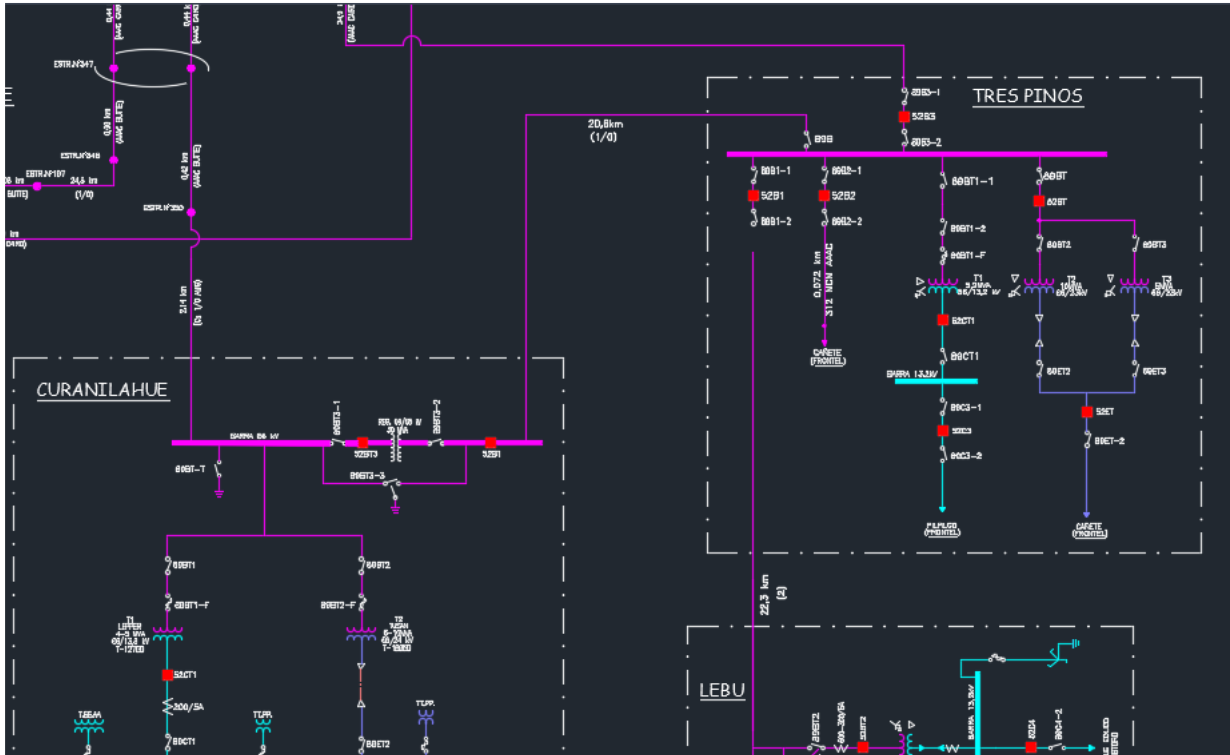
b) Acciones correctivas a corto plazo:

- CGE Transmisión S.A. señala que se realizó la reparación de la línea.
- STS S.A. indica que "no aplica" señalar acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- CGE Transmisión S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.
- STS S.A. indica que "no aplica" señalar acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
21:24	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, por operación de su protección de distancia de fase en zona 1.
21:24+	CGE Transmisión	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, por operación de su protección de cierre contra falla.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
06/01/2023	CGE Transmisión	21:30	Apertura del desconectador 89B de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos.
06/01/2023	CGE Transmisión	21:37	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue Norte - Tres Pinos, recuperando la totalidad de los consumos perdidos.
07/01/2023	CGE Transmisión	09:37	Se informa de árbol caído en el vano entre las estructuras N°390 y N°391 de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, provocando el corte de los conductores de las tres fases, los cuales fueron robados.
07/01/2023	CGE Transmisión	14:51	Cierre del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, iniciando pruebas de energización en vacío.
07/01/2023	CGE Transmisión	14:52	Apertura del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, finalizando exitosamente la prueba de energización en vacío.
07/01/2023	CGE Transmisión	14:54	Cierre del desconectador 89B de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos.
07/01/2023	CGE Transmisión	14:57	Cierre del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos.
07/01/2023	CGE Transmisión	14:58	Apertura del interruptor 52B3 de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue Norte - Tres Pinos, normalizando la topología de la zona.

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

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, por operación de las protecciones del paño BT3 de S/E Curanilahue, causada por la caída de un árbol ubicado fuera de la faja de seguridad, en el vano comprendido entre las estructura N°390 y N°391, debido a tala efectuada por terceros. La caída del árbol provocó el corte de los conductores de las tres fases, los cuales fueron posteriormente robados.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de los consumos de las SS/EE Cañete, Tres Pinos y Lebu.

Operación de protecciones del paño BT3 de S/E Curanilahue

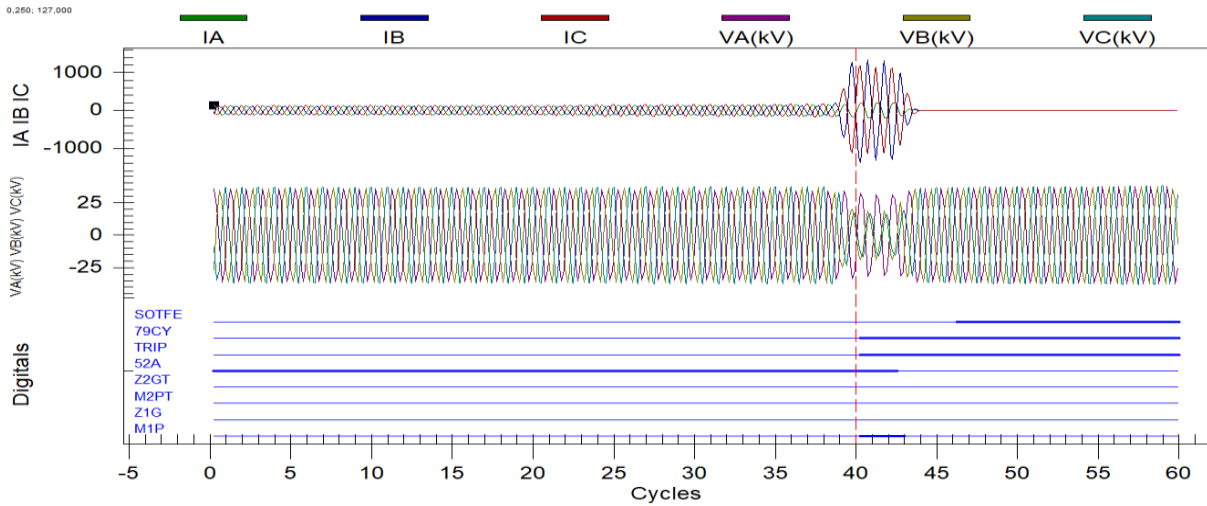
A continuación, se presenta el registro de eventos de la protección SEL 311C, asociada al paño BT3 de S/E Curanilahue:

LINEA CHUE TRES PINOS Date: 01/08/2023 Time: 10:56:56.619
SE CHUE 66 KV.

FID=SEL-311C-R113-V0-Z006004-D20110829 CID=7388

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
61	01/07/2023	00:23:55.421	50P1	Asserted
60	01/07/2023	00:23:55.421	M4P	Asserted
59	01/07/2023	00:23:55.426	51P	Asserted
58	01/07/2023	00:23:55.431	M3P	Asserted
57	01/07/2023	00:23:55.436	M2P	Asserted
56	01/07/2023	00:23:55.441	M1P	Asserted
55	01/07/2023	00:23:55.441	TRIP	Asserted
54	01/07/2023	00:23:55.441	79CY	Asserted
53	01/07/2023	00:23:55.441	79RS	Deasserted
52	01/07/2023	00:23:55.441	OUT201	Asserted
51	01/07/2023	00:23:55.476	IN106	Deasserted
50	01/07/2023	00:23:55.491	51G	Asserted
49	01/07/2023	00:23:55.496	M2P	Deasserted
48	01/07/2023	00:23:55.496	M1P	Deasserted
47	01/07/2023	00:23:55.501	M3P	Deasserted
46	01/07/2023	00:23:55.511	50P1	Deasserted
45	01/07/2023	00:23:55.511	51G	Deasserted
44	01/07/2023	00:23:55.511	M4P	Deasserted
43	01/07/2023	00:23:55.511	51P	Deasserted
42	01/07/2023	00:23:55.561	SOTFE	Asserted
41	01/07/2023	00:23:56.243	TRIP	Deasserted
40	01/07/2023	00:23:56.243	OUT201	Deasserted
39	01/07/2023	00:24:06.259	CLOSE	Asserted
38	01/07/2023	00:24:06.259	OUT202	Asserted
37	01/07/2023	00:24:06.339	50P1	Asserted
36	01/07/2023	00:24:06.339	51G	Asserted
35	01/07/2023	00:24:06.344	CLOSE	Deasserted
34	01/07/2023	00:24:06.344	IN106	Asserted
33	01/07/2023	00:24:06.344	M4P	Asserted
32	01/07/2023	00:24:06.344	OUT202	Deasserted
31	01/07/2023	00:24:06.349	M3P	Asserted
30	01/07/2023	00:24:06.349	51P	Asserted
29	01/07/2023	00:24:06.354	M2P	Asserted
28	01/07/2023	00:24:06.354	SOTF	Asserted
27	01/07/2023	00:24:06.354	TRIP	Asserted
26	01/07/2023	00:24:06.354	OUT201	Asserted
25	01/07/2023	00:24:06.359	M1P	Asserted
24	01/07/2023	00:24:06.359	51G	Deasserted
23	01/07/2023	00:24:06.359	79L0	Asserted
22	01/07/2023	00:24:06.359	79CY	Deasserted
21	01/07/2023	00:24:06.389	IN106	Deasserted
20	01/07/2023	00:24:06.409	51G	Asserted
19	01/07/2023	00:24:06.414	M2P	Deasserted
18	01/07/2023	00:24:06.414	M1P	Deasserted
17	01/07/2023	00:24:06.419	M3P	Deasserted
16	01/07/2023	00:24:06.424	51G	Deasserted
15	01/07/2023	00:24:06.429	50P1	Deasserted
14	01/07/2023	00:24:06.429	M4P	Deasserted
13	01/07/2023	00:24:06.429	51P	Deasserted
12	01/07/2023	00:24:07.156	TRIP	Deasserted
11	01/07/2023	00:24:07.156	OUT201	Deasserted

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección SEL 311C, asociada al paño BT3 de S/E Curanilahue, para su primera operación:

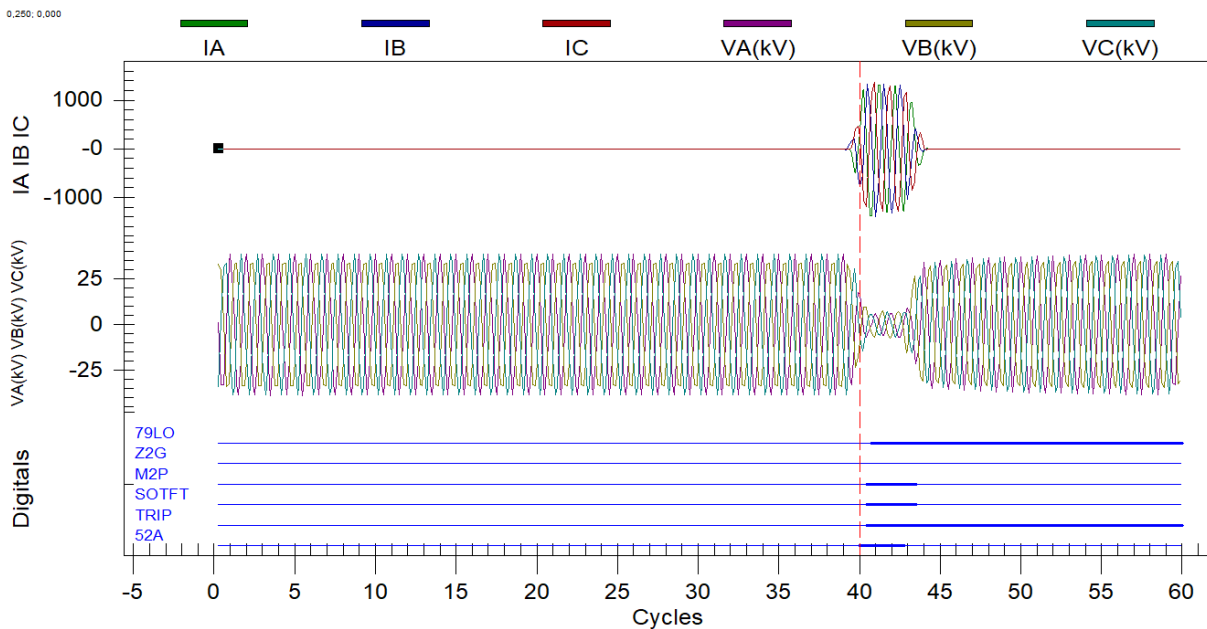


En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de sobrecorrientes por las fases B y C, las que se encuentran en contrafase, además de una disminución de las tensiones respectivas, por lo que se concluye la presencia de una falla bifásica entre las mencionadas fases.

Tanto en el registro de eventos como en el registro de señales digitales se observa la activación, entre otros, del elemento de distancia de fase (M1P, evento N°56) y su operación instantánea (TRIP, evento N°55), de acuerdo con sus ajustes. Junto con la orden de trip, se observa el inicio del ciclo de reconexión automática (79CY, evento N°54). El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 35 ms (diferencia entre los eventos N°51 y N°55).

Aproximadamente 10.8 s después de la apertura del interruptor, se observa el orden de cierre sobre el interruptor (evento N°39) y su posterior cierre efectivo (evento N°34) como consecuencia de la operación del ciclo de reconexión automática.

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección SEL 311C, asociada al paño BT3 de S/E Curanilahue, para su segunda operación:



En el registro oscilográfico anterior, se observa que, al momento de producirse la reconexión automática del interruptor, se produce la aparición de sobrecorrientes por las tres fases, además de una disminución de las tensiones respectivas, por lo que se concluye la presencia de una falla que evolucionó a trifásica y permanente en la línea.

Tanto en el registro de eventos como en el registro de señales digitales se observa la activación, entre otros, del elemento de cierre contra falla (SOTF, evento N°28) y su operación en tiempo instantáneo (SOTFT y TRIP, evento N°27), de acuerdo con sus ajustes. Junto con la orden de trip, se observa el bloqueo de la reconexión automática (79LO, evento N°23). El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 35 ms (diferencia entre los eventos N°21 y N°27).

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

Detalle de la generación programada para el día 6 de enero de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 6 de enero de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 6 de enero de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 6 de enero de 2023 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Completitud de la información correspondiente al Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

Frontel S.A.

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

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- o Se concluye correcta operación de las protecciones del paño BT3 de S/E Curanilahue, para sus dos operaciones.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, de propiedad de CGE Transmisión S.A.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, por operación de las protecciones del paño BT3 de S/E Curanilahue, causada por la caída de un árbol ubicado fuera de la faja de seguridad, en el vano comprendido entre las estructura N°390 y N°391, debido a tala efectuada por terceros. La caída del árbol provocó el corte de los conductores de las tres fases, los cuales fueron posteriormente robados.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones asociadas a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, despejando la falla de manera rápida y selectiva.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 6 de enero de 2023.

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

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

No se solicitará información adicional

A la fecha de emisión de este informe, para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Frontel S.A. lo siguiente:

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

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 06 de enero de 2023

Periodo Desde: 06-01-2023 11-01-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 6 de enero de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	639	554	562	538	593	558	583	518	322	278	283	277	267	269	284	286	281	282	290	362	555	586	615	608	10.393	
Costos Encendido/Detención	13	0	1	2	0	0	0	2	7	3	0	0	0	0	0	1	0	0	2	18	37	0	0	0	86	
Costos Totales [kUSD]	652	554	564	540	593	558	583	521	329	281	283	278	267	269	284	287	281	282	292	380	592	586	615	608	10.479	
Costo Marginal Quillota 220 kV	141,9	141,9	139,8	142,0	141,9	141,9	141,8	141,9	140,0	116,3	129,3	132,4	121,9	113,7	130,9	125,5	116,8	114,2	117,4	142,2	142,2	142,2	142,2	141,2	133,40	
Pérdidas [MWh]	175	151	196	186	164	126	190	112	182	312	329	322	323	334	331	335	319	314	308	168	174	178	202	193	5.623	
Consumos Propios [MWh]	315	315	313	315	315	315	315	314	293	292	292	292	292	292	292	293	293	293	294	307	314	314	314	314	7.294	
Demanda Total [MWh]	8952	8583	8337	8200	8106	8113	8215	8462	8950	9390	9657	9878	10038	10153	10230	10208	10127	9945	9715	9666	9733	9920	9790	9423	223.792	
Generación Total [MWh]	9441	9049	8846	8700	8585	8554	8719	8889	9425	9994	10278	10491	10653	10779	10853	10835	10739	10552	10317	10141	10221	10412	10306	9929	236.709	

ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10

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	291	226	216	213	215	211	208	205	188	174	142	179	304	438	578	613	688	822	849	985	1165	997	732	567	11.204
PE-TCHAMMA	1	1	3	6	22	37	49	50	51	39	5	4	15	30	42	39	41	48	54	73	62	30	10	3	712
PE-SIERRAGORDA	2	3	6	9	13	16	19	21	18	9	6	12	26	36	47	49	54	62	65	73	63	28	7	3	647
PE-VALLEDELOSIENTOS	4	2	1	1	2	3	4	4	4	2	2	7	20	37	40	39	41	52	53	63	67	47	24	10	527
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	53	113	143	130	126	132	127	137	140	133	31	4	1274
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	0	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-TALTAL	51	54	57	62	65	63	62	65	65	66	57	48	38	25	24	27	29	30	25	19	12	5	6	16	968
PE-SARCO	6	2	1	2	3	3	3	2	1	1	2	2	3	4	7	11	16	24	34	49	60	60	59	52	406
PE-CABOLEONES-1	9	4	1	1	1	1	2	2	2	2	3	5	8	10	15	19	23	31	35	42	51	52	51	47	415
PE-CABOLEONES-2	6	3	3	4	4	4	3	2	3	4	4	7	10	14	20	23	29	39	45	55	62	59	54	50	503
PE-CABOLEONES-3	16	7	3	2	2	2	3	3	3	3	3	4	6	8	12	14	19	29	37	50	64	70	72	63	494
PE-SANJUAN	7	6	5	4	4	4	4	4	3	2	2	3	6	8	13	18	26	37	40	49	54	50	42	38	426
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	35
PE-ELARRAYAN	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	1	1	1	2	3	3	3	4	6	10	14	14	14	15	105
PE-TALINAYPONIENTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	4	4	4	5	8	14	21	23	24	23	145
PE-TALINAYORIENTE	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	4	7	10	14	14	16	20	23	31	40	38	33	24	284
PE-PUNTASIERRA	3	2	3	2	2	2	2	3	2	4	5	6	8	10	11	10	9	9	11	17	25	26	25	24	220
PE-LOSCURUROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	5	5	6	6	7	9	14	23	32	30	25	19	196
PE-MONTEREDONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	4	4	4	3	28
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	4	8	9	10	10	52
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	11
PE-CANELA-2	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	2	5	9	9	10	10	61
PE-TOTAL	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	4	5	5	5	31
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	18
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	12
PE-LAESTRELLA	2	1	0	1	0	0	0	0	3	4	5	6	7	8	8	7	7	8	8	8	6	3	4	4	99
PE-LASPENAS	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	13
PE-CAMPO-LINDO-E1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	10	14	15	12	11	9	6	4	2	98
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	2	39
PE-NEGRETE	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	1	1	2	4	6	7	8	9	9	9	8	6	5	4	92
PE-MESAMAVIDA	1	1	1	3	3	1	0	0	0	0	0	2	4	8	13	17	21	23	20	18	14	10	8	5	172
PE-ALENA	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	9	19	19	15	13	11	8	6	123
PE-CUEL	2	2	2	3	2	2	1	1	1	1	1	1	2	3	5	6	7	8	7	8	8	6	5	5	87
PE-LOMASDEDUQUECO	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	1	2	3	6	8	10	12	11	11	10	8	6	4	108
PE-LOSOLMOS	8	9	8	7	5	3	1	0	0	0	1	2	6	9	15	19	23	25	20	18	18	15	10	6	226
PE-RENAICO	11	10	10	9	7	6	4	3	3	3	4	5	6	9	13	14	17	19	18	19	20	16	13	10	247
PE-RENAICO-2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	1	1	1	0	0	24
PE-MALLECONORTE	19	15	13	10	7	5	4	3	2	1	2	3	5	7	11	13	15	18	17	17	17	15	12	9	238
PE-MALLECOSUR	20	16	13	11	8	6	4	3	1	1	1	2	4	6	9	11	13	15	15	16	17	15	13	9	229

Periodo Desde: 06-01-2023 11-01-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 6 de enero de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	639	554	562	538	593	558	583	518	322	278	283	277	267	269	284	286	281	282	290	362	555	586	615	608	10.393
Costos Encendido/Detención	13	0	1	2	0	0	0	2	7	3	0	0	0	0	0	1	0	0	2	18	37	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	652	554	564	540	593	558	583	521	329	281	283	278	267	269	284	287	281	282	292	380	592	586	615	608	10.479
Costo Marginal Quillota 220 kV	141,9	141,9	139,8	142,0	141,9	141,9	141,8	141,9	140,0	116,3	129,3	132,4	121,9	113,7	130,9	125,5	116,8	114,2	117,4	142,2	142,2	142,2	142,2	141,2	133,40
Pérdidas [MWh]	175	151	196	186	164	126	190	112	182	312	329	322	323	334	331	335	319	314	308	168	174	178	202	193	5.623
Consumos Propios [MWh]	315	315	313	315	315	315	315	314	293	292	292	292	292	292	292	293	293	293	294	307	314	314	314	314	7.294
Demanda Total [MWh]	8952	8583	8337	8200	8106	8113	8215	8462	8950	9390	9657	9878	10038	10153	10230	10208	10127	9945	9715	9666	9733	9920	9790	9423	223.792
Generación Total [MWh]	9441	9049	8846	8700	8585	8554	8719	8889	9425	9994	10278	10491	10653	10779	10853	10835	10739	10552	10317	10141	10221	10412	10306	9929	236.709

PE-SANGABRIEL	22	21	22	19	16	11	7	5	2	2	3	4	6	10	17	22	27	33	29	29	28	26	20	13	392	
PE-LAFLOR	5	5	4	4	3	2	1	1	1	1	2	2	3	3	5	6	7	7	6	6	5	4	3	2	88	
PE-TOLPANSUR	16	14	14	12	9	6	3	3	2	2	4	6	8	10	14	17	18	21	18	19	20	16	12	9	270	
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PE-LOSBUENOSAIRE	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	5	6	7	8	8	8	8	7	6	4	85	
PE-LAESPERANZA	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	28	
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8	
PE-LEBU	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	15
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9	
PE-RAKI	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	14	
PE-ELARREBOL	6	8	8	8	7	7	6	4	4	6	6	7	5	7	6	6	6	5	5	6	8	7	6	8	151	
PE-AURORA	15	9	6	5	5	5	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3	7	12	14	21	24	21	15	10	189	
PE-PUELCHESUR	37	13	11	8	5	5	5	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111	86	48	14	348	
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	2	4	4	6	6	7	8	8	9	8	7	8	10	10	11	11	12	13	13	16	18	18	19	19	245	

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	8	767	2986	4299	4749	5001	5105	5146	5110	5013	4870	4570	3818	1989	226	8	0	0	53.666
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	62
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	62
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	62
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	8	12	13	13	13	13	13	12	12	12	10	4	0	0	0	0	136
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	0	2	2	1	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	14	17	17	17	18	17	15	11	7	1	0	0	0	0	148
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	7	29	51	61	63	63	62	62	62	59	54	39	15	1	0	0	0	626
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	34	58	70	74	75	74	72	70	67	61	42	15	1	0	0	0	718
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	9	9	8	8	7	6	2	0	0	0	0	83
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	16	71	118	134	140	140	139	137	135	128	117	92	34	0	0	0	0	1400
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	5	63	85	87	88	88	89	89	89	87	86	71	32	1	0	0	0	959
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	21	73	86	91	90	93	94	92	89	88	85	78	51	2	0	0	0	1033
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	11	26	38	48	54	54	55	53	45	33	19	5	0	0	0	0	444
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	103
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	10	43	47	47	56	57	57	57	61	69	66	52	16	1	0	0	0	638
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	3	0	0	0	0	95
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	21	25	26	26	26	26	26	26	26	25	20	7	0	0	0	0	286
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	15	19	19	19	19	19	19	20	19	19	15	6	0	0	0	0	212
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	87
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	38	54	55	55	55	55	55	54	52	51	43	14	0	0	0	0	587
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	19	24	24	32	34	34	34	34	43	43	39	16	1	0	0	0	382
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	96	149	143	158	167	173	173	171	159	147	116	60	0	0	0	0	1711

Periodo Desde: 06-01-2023 11-01-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 6 de enero de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	639	554	562	538	593	558	583	518	322	278	283	277	267	269	284	286	281	282	290	362	555	586	615	608	10.393
Costos Encendido/Detención	13	0	1	2	0	0	0	2	7	3	0	0	0	0	0	1	0	0	2	18	37	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	652	554	564	540	593	558	583	521	329	281	283	278	267	269	284	287	281	282	292	380	592	586	615	608	10.479
Costo Marginal Quillota 220 kv	141,9	141,9	139,8	142,0	141,9	141,9	141,8	141,9	140,0	116,3	129,3	132,4	121,9	113,7	130,9	125,5	116,8	114,2	117,4	142,2	142,2	142,2	142,2	141,2	133,40
Pérdidas [MWh]	175	151	196	186	164	126	190	112	182	312	329	322	323	334	331	335	319	314	308	168	174	178	202	193	5.623
Consumos Propios [MWh]	315	315	313	315	315	315	315	314	293	292	292	292	292	292	292	293	293	293	294	307	314	314	314	314	7.294
Demanda Total [MWh]	8952	8583	8337	8200	8106	8113	8215	8462	8950	9390	9657	9878	10038	10153	10230	10208	10127	9945	9715	9666	9733	9920	9790	9423	223.792
Generación Total [MWh]	9441	9049	8846	8700	8585	8554	8719	8889	9425	9994	10278	10491	10653	10779	10853	10835	10739	10552	10317	10141	10221	10412	10306	9929	236.709

PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	25	110	137	137	137	137	137	137	137	137	137	70	0	0	0	0	1578		
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	7	26	42	47	48	47	46	46	45	44	40	29	11	0	0	0	0	480	
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	3	0	0	0	0	96	
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95	
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	3	57	87	85	91	96	99	98	92	88	88	68	33	1	0	0	0	986	
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	17	69	93	96	96	96	96	96	96	96	94	73	21	0	0	0	0	1036	
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	15	81	107	111	115	118	121	120	117	115	110	95	45	1	0	0	0	1271	
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	11	18	17	19	20	20	20	20	20	19	16	6	0	0	0	0	206	
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	29	42	44	44	44	44	44	44	44	43	36	11	0	0	0	0	475	
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	7	54	74	79	81	79	78	78	78	76	73	62	33	5	0	0	0	854	
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	19	60	85	95	99	99	99	100	100	100	97	89	72	35	4	0	0	1052	
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	12	16	17	17	18	17	17	17	17	16	14	8	1	0	0	0	189	
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	12	42	62	66	68	69	70	70	69	69	68	57	26	2	0	0	0	750	
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	13	51	90	111	118	121	122	121	117	110	98	72	30	2	0	0	1176	
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	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-LOSANDES	0	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-DELDESIERTO	0	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-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	10	35	46	50	50	49	50	51	51	51	46	37	18	2	0	0	0	545	
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	11	15	16	16	16	16	16	16	16	15	12	4	0	0	0	0	173	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	14	48	63	66	66	66	66	66	65	60	42	14	1	0	0	0	703	
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	2	10	61	89	93	94	95	95	93	92	91	90	84	44	3	0	0	1036	
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	6	26	36	44	47	47	46	45	45	45	45	44	29	2	0	0	0	507	
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	35	140	184	189	190	190	189	189	189	189	184	180	101	8	0	0	0	2156	
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	5	30	51	54	55	55	56	55	55	55	53	47	21	1	0	0	0	592	
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	89	
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	15	23	27	29	30	30	30	29	28	25	19	9	1	0	0	0	296	
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	10	39	56	60	62	62	62	62	62	60	51	23	3	0	0	0	673	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	4	11	18	22	24	25	25	25	24	23	19	13	5	0	0	0	0	238	
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	85	
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	36	120	181	203	205	204	202	201	200	196	189	168	102	24	0	0	0	2230
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	64	32	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	65	12	0	0	0	273	
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	12	49	87	103	108	110	110	110	108	106	101	80	40	7	0	0	0	1131	
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	18	55	79	87	89	90	90	89	83	83	80	69	37	6	0	0	0	954
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	25	68	93	103	106	106	107	107	106	105	100	88	57	5	0	0	0	1177
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	12	53	71	77	79	80	81	81	81	80	76	68	44	3	0	0	0	887	
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	14	25	28	30	31	32	32	32	31	30	26	12	9	2	0	0	337	
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	41	96	100	100	100	100	100	100	100	100	100	81	16	0	0	0	1234	
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	63	67	67	75	77	77	77	79	100	94	45	4	0	0	0	937	
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	72	
PFV-PILOTocardONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	5	3	1	4	1	0	0	0	82	
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23	
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	

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 6 de enero de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	639	554	562	538	593	558	583	518	322	278	283	277	267	269	284	286	281	282	290	362	555	586	615	608	10.393
Costos Encendido/Detención	13	0	1	2	0	0	0	2	7	3	0	0	0	0	0	1	0	0	2	18	37	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	652	554	564	540	593	558	583	521	329	281	283	278	267	269	284	287	281	282	292	380	592	586	615	608	10.479
Costo Marginal Quillota 220 kV	141,9	141,9	139,8	142,0	141,9	141,9	141,8	141,9	140,0	116,3	129,3	132,4	121,9	113,7	130,9	125,5	116,8	114,2	117,4	142,2	142,2	142,2	142,2	141,2	133,40
Pérdidas [MWh]	175	151	196	186	164	126	190	112	182	312	329	322	323	334	331	335	319	314	308	168	174	178	202	193	5.623
Consumos Propios [MWh]	315	315	313	315	315	315	315	314	293	292	292	292	292	292	292	293	293	293	294	307	314	314	314	314	7.294
Demanda Total [MWh]	8952	8583	8337	8200	8106	8113	8215	8462	8950	9390	9657	9878	10038	10153	10230	10208	10127	9945	9715	9666	9733	9920	9790	9423	223.792
Generación Total [MWh]	9441	9049	8846	8700	8585	8554	8719	8889	9425	9994	10278	10491	10653	10779	10853	10835	10739	10552	10317	10141	10221	10412	10306	9929	236.709

PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	3	11	21	30	35	39	40	41	38	32	25	15	6	0	0	0	0	335
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	6	6	6	4	3	2	3	3	0	0	0	0	47
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	72
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	98
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	7	5	5	4	4	4	7	3	0	0	0	0	74
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	6	38	87	135	166	190	195	192	177	155	114	64	18	2	0	0	0	1537
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	8	56	83	87	92	95	96	95	95	95	92	80	44	3	0	0	0	1019
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	7	33	59	70	73	75	75	75	73	71	57	26	3	0	0	0	0	773
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	81
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	5	5	3	2	1	0	0	0	0	45
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	37
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	1	0	0	0	90
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
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	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	26
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	27
PFV-PRETTYFIELD	0	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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	99
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CANESA1	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-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 6 de enero de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	639	554	562	538	593	558	583	518	322	278	283	277	267	269	284	286	281	282	290	362	555	586	615	608	10.393
Costos Encendido/Detención	13	0	1	2	0	0	0	2	7	3	0	0	0	0	0	1	0	0	2	18	37	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	652	554	564	540	593	558	583	521	329	281	283	278	267	269	284	287	281	282	292	380	592	586	615	608	10.479
Costo Marginal Quillota 220 kV	141,9	141,9	139,8	142,0	141,9	141,9	141,8	141,9	140,0	116,3	129,3	132,4	121,9	113,7	130,9	125,5	116,8	114,2	117,4	142,2	142,2	142,2	142,2	141,2	133,40
Pérdidas [MWh]	175	151	196	186	164	126	190	112	182	312	329	322	323	334	331	335	319	314	308	168	174	178	202	193	5.623
Consumos Propios [MWh]	315	315	313	315	315	315	315	314	293	292	292	292	292	292	292	293	293	293	294	307	314	314	314	314	7.294
Demanda Total [MWh]	8952	8583	8337	8200	8106	8113	8215	8462	8950	9390	9657	9878	10038	10153	10230	10208	10127	9945	9715	9666	9733	9920	9790	9423	223.792
Generación Total [MWh]	9441	9049	8846	8700	8585	8554	8719	8889	9425	9994	10278	10491	10653	10779	10853	10835	10739	10552	10317	10141	10221	10412	10306	9929	236.709

PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
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	23
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	3	6	6	7	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	71
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	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ESFENA	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-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	10	16	19	20	22	21	19	16	10	4	1	0	0	0	172
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	57
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-SANTAINES	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-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	8	8	7	8	8	7	6	3	1	0	0	0	81
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	70
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	2
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 6 de enero de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	639	554	562	538	593	558	583	518	322	278	283	277	267	269	284	286	281	282	290	362	555	586	615	608	10.393
Costos Encendido/Detención	13	0	1	2	0	0	0	2	7	3	0	0	0	0	0	1	0	0	2	18	37	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	652	554	564	540	593	558	583	521	329	281	283	278	267	269	284	287	281	282	292	380	592	586	615	608	10.479
Costo Marginal Quillota 220 kv	141,9	141,9	139,8	142,0	141,9	141,9	141,8	141,9	140,0	116,3	129,3	132,4	121,9	113,7	130,9	125,5	116,8	114,2	117,4	142,2	142,2	142,2	142,2	141,2	133,40
Pérdidas [MWh]	175	151	196	186	164	126	190	112	182	312	329	322	323	334	331	335	319	314	308	168	174	178	202	193	5.623
Consumos Propios [MWh]	315	315	313	315	315	315	315	314	293	292	292	292	292	292	292	293	293	293	294	307	314	314	314	314	7.294
Demanda Total [MWh]	8952	8583	8337	8200	8106	8113	8215	8462	8950	9390	9657	9878	10038	10153	10230	10208	10127	9945	9715	9666	9733	9920	9790	9423	223.792
Generación Total [MWh]	9441	9049	8846	8700	8585	8554	8719	8889	9425	9994	10278	10491	10653	10779	10853	10835	10739	10552	10317	10141	10221	10412	10306	9929	236.709

PFV-RDCL-SAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	5	4	2	4	3	2	1	0	0	0	0	37
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	5	5	7	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	76
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	88
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	1	0	0	0	88
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	6	6	6	4	2	0	0	0	0	70
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	89
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	8	8	8	7	6	6	5	4	2	0	0	0	0	71
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	1	0	0	0	100
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	65
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	49
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	67
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	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	102
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	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	30
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	24	41	63	70	73	74	71	65	51	35	21	9	1	0	0	0	599
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	99
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	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TUCUQUERE	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-RODEO	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-PMGD-EL-HUASO	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-PMGD-FARDELA-NEGRA	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-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	94
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	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	78
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 6 de enero de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	639	554	562	538	593	558	583	518	322	278	283	277	267	269	284	286	281	282	290	362	555	586	615	608	10.393
Costos Encendido/Detención	13	0	1	2	0	0	0	2	7	3	0	0	0	0	0	1	0	0	2	18	37	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	652	554	564	540	593	558	583	521	329	281	283	278	267	269	284	287	281	282	292	380	592	586	615	608	10.479
Costo Marginal Quillota 220 kV	141,9	141,9	139,8	142,0	141,9	141,9	141,8	141,9	140,0	116,3	129,3	132,4	121,9	113,7	130,9	125,5	116,8	114,2	117,4	142,2	142,2	142,2	142,2	141,2	133,40
Pérdidas [MWh]	175	151	196	186	164	126	190	112	182	312	329	322	323	334	331	335	319	314	308	168	174	178	202	193	5.623
Consumos Propios [MWh]	315	315	313	315	315	315	315	314	293	292	292	292	292	292	292	293	293	293	294	307	314	314	314	314	7.294
Demanda Total [MWh]	8952	8583	8337	8200	8106	8113	8215	8462	8950	9390	9657	9878	10038	10153	10230	10208	10127	9945	9715	9666	9733	9920	9790	9423	223.792
Generación Total [MWh]	9441	9049	8846	8700	8585	8554	8719	8889	9425	9994	10278	10491	10653	10779	10853	10835	10739	10552	10317	10141	10221	10412	10306	9929	236.709

PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	77
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	105
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	8	8	7	7	7	7	6	3	1	0	0	79
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	7	7	6	4	1	0	0	0	84
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
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	80
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	1	11	41	70	80	84	84	91	81	77	67	57	45	25	15	6	0	835
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	32
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	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	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-AZARINOVERANO	0	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-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	4	2	1	4	1	0	0	74
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	4	3	1	4	1	0	0	0	75
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	8	8	5	8	8	7	4	1	0	0	81
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	2	6	8	7	3	1	0	0	85
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	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-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	28
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	7	6	6	6	6	5	3	0	0	0	68
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	38
PFV-PMGD-PEÑAFLORES-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	32
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	7	3	2	0	0	0	0	0	43
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 6 de enero de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	639	554	562	538	593	558	583	518	322	278	283	277	267	269	284	286	281	282	290	362	555	586	615	608	10.393
Costos Encendido/Detención	13	0	1	2	0	0	0	2	7	3	0	0	0	0	0	1	0	0	2	18	37	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	652	554	564	540	593	558	583	521	329	281	283	278	267	269	284	287	281	282	292	380	592	586	615	608	10.479
Costo Marginal Quillota 220 kV	141,9	141,9	139,8	142,0	141,9	141,9	141,8	141,9	140,0	116,3	129,3	132,4	121,9	113,7	130,9	125,5	116,8	114,2	117,4	142,2	142,2	142,2	142,2	141,2	133,40
Pérdidas [MWh]	175	151	196	186	164	126	190	112	182	312	329	322	323	334	331	335	319	314	308	168	174	178	202	193	5.623
Consumos Propios [MWh]	315	315	313	315	315	315	315	314	293	292	292	292	292	292	292	293	293	293	294	307	314	314	314	314	7.294
Demanda Total [MWh]	8952	8583	8337	8200	8106	8113	8215	8462	8950	9390	9657	9878	10038	10153	10230	10208	10127	9945	9715	9666	9733	9920	9790	9423	223.792
Generación Total [MWh]	9441	9049	8846	8700	8585	8554	8719	8889	9425	9994	10278	10491	10653	10779	10853	10835	10739	10552	10317	10141	10221	10412	10306	9929	236.709

PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	0	71
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	84
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	48
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	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-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	0	95
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0	0	53
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	100
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	0	66
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	6	8	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	72
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	84
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	101
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	34
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 6 de enero de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	639	554	562	538	593	558	583	518	322	278	283	277	267	269	284	286	281	282	290	362	555	586	615	608	10.393
Costos Encendido/Detención	13	0	1	2	0	0	0	2	7	3	0	0	0	0	0	1	0	0	2	18	37	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	652	554	564	540	593	558	583	521	329	281	283	278	267	269	284	287	281	282	292	380	592	586	615	608	10.479
Costo Marginal Quillota 220 kV	141,9	141,9	139,8	142,0	141,9	141,9	141,8	141,9	140,0	116,3	129,3	132,4	121,9	113,7	130,9	125,5	116,8	114,2	117,4	142,2	142,2	142,2	142,2	141,2	133,40
Pérdidas [MWh]	175	151	196	186	164	126	190	112	182	312	329	322	323	334	331	335	319	314	308	168	174	178	202	193	5.623
Consumos Propios [MWh]	315	315	313	315	315	315	315	314	293	292	292	292	292	292	292	293	293	293	294	307	314	314	314	314	7.294
Demanda Total [MWh]	8952	8583	8337	8200	8106	8113	8215	8462	8950	9390	9657	9878	10038	10153	10230	10208	10127	9945	9715	9666	9733	9920	9790	9423	223.792
Generación Total [MWh]	9441	9049	8846	8700	8585	8554	8719	8889	9425	9994	10278	10491	10653	10779	10853	10835	10739	10552	10317	10141	10221	10412	10306	9929	236.709

PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-LOGGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	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-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	29
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	32
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	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	7	7	8	8	8	8	8	4	4	7	4	1	0	0	0	80
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	105
PFV-ELMONTE	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-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	5	1	0	0	0	98
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	103
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	58
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	9	9	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	79
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	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	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	102
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	66
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	5	1	0	0	0	97
PFV-COCHARCAS	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-VILLACRUZ	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-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	86
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	65
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 6 de enero de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	639	554	562	538	593	558	583	518	322	278	283	277	267	269	284	286	281	282	290	362	555	586	615	608	10.393
Costos Encendido/Detención	13	0	1	2	0	0	0	2	7	3	0	0	0	0	0	1	0	0	2	18	37	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	652	554	564	540	593	558	583	521	329	281	283	278	267	269	284	287	281	282	292	380	592	586	615	608	10.479
Costo Marginal Quillota 220 kV	141,9	141,9	139,8	142,0	141,9	141,9	141,8	141,9	140,0	116,3	129,3	132,4	121,9	113,7	130,9	125,5	116,8	114,2	117,4	142,2	142,2	142,2	142,2	141,2	133,40
Pérdidas [MWh]	175	151	196	186	164	126	190	112	182	312	329	322	323	334	331	335	319	314	308	168	174	178	202	193	5.623
Consumos Propios [MWh]	315	315	313	315	315	315	315	314	293	292	292	292	292	292	292	293	293	293	294	307	314	314	314	314	7.294
Demanda Total [MWh]	8952	8583	8337	8200	8106	8113	8215	8462	8950	9390	9657	9878	10038	10153	10230	10208	10127	9945	9715	9666	9733	9920	9790	9423	223.792
Generación Total [MWh]	9441	9049	8846	8700	8585	8554	8719	8889	9425	9994	10278	10491	10653	10779	10853	10835	10739	10552	10317	10141	10221	10412	10306	9929	236.709

SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	380	380	0	0	380	380	380	380	376	0	0	239	239	229	239	269	0	239	269	380	380	0	0	0	5139
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	380	380	0	0	0	0	0	375	375	0	0	0	0	0	269	0	0	0	0	380	380	380	2918
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	328	0	328	328	328	328	0	328	0	328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	328	328	328	0	3277

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 6 de enero de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	639	554	562	538	593	558	583	518	322	278	283	277	267	269	284	286	281	282	290	362	555	586	615	608	10.393
Costos Encendido/Detención	13	0	1	2	0	0	0	2	7	3	0	0	0	0	0	1	0	0	2	18	37	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	652	554	564	540	593	558	583	521	329	281	283	278	267	269	284	287	281	282	292	380	592	586	615	608	10.479
Costo Marginal Quillota 220 kV	141,9	141,9	139,8	142,0	141,9	141,9	141,8	141,9	140,0	116,3	129,3	132,4	121,9	113,7	130,9	125,5	116,8	114,2	117,4	142,2	142,2	142,2	142,2	141,2	133,40
Pérdidas [MWh]	175	151	196	186	164	126	190	112	182	312	329	322	323	334	331	335	319	314	308	168	174	178	202	193	5.623
Consumos Propios [MWh]	315	315	313	315	315	315	315	314	293	292	292	292	292	292	292	293	293	293	294	307	314	314	314	314	7.294
Demanda Total [MWh]	8952	8583	8337	8200	8106	8113	8215	8462	8950	9390	9657	9878	10038	10153	10230	10208	10127	9945	9715	9666	9733	9920	9790	9423	223.792
Generación Total [MWh]	9441	9049	8846	8700	8585	8554	8719	8889	9425	9994	10278	10491	10653	10779	10853	10835	10739	10552	10317	10141	10221	10412	10306	9929	236.709

CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	264
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	10	0	0	10	10	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	10	60	
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
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	341	354	350	338	333	369	350	374	374	374	374	374	374	374	8792
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
MAPA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	40	36	40	40	40	38	40	0	0	0	0	0	0	348

Periodo Desde: 06-01-2023 11-01-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 6 de enero de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	639	554	562	538	593	558	583	518	322	278	283	277	267	269	284	286	281	282	290	362	555	586	615	608	10.393
Costos Encendido/Detención	13	0	1	2	0	0	0	2	7	3	0	0	0	0	0	1	0	0	2	18	37	0	0	0	86
Costos Totales [kUSD]	652	554	564	540	593	558	583	521	329	281	283	278	267	269	284	287	281	282	292	380	592	586	615	608	10.479
Costo Marginal Quillota 220 kV	141,9	141,9	139,8	142,0	141,9	141,9	141,8	141,9	140,0	116,3	129,3	132,4	121,9	113,7	130,9	125,5	116,8	114,2	117,4	142,2	142,2	142,2	142,2	141,2	133,40
Pérdidas [MWh]	175	151	196	186	164	126	190	112	182	312	329	322	323	334	331	335	319	314	308	168	174	178	202	193	5.623
Consumos Propios [MWh]	315	315	313	315	315	315	315	314	293	292	292	292	292	292	292	293	293	293	294	307	314	314	314	314	7.294
Demanda Total [MWh]	8952	8583	8337	8200	8106	8113	8215	8462	8950	9390	9657	9878	10038	10153	10230	10208	10127	9945	9715	9666	9733	9920	9790	9423	223.792
Generación Total [MWh]	9441	9049	8846	8700	8585	8554	8719	8889	9425	9994	10278	10491	10653	10779	10853	10835	10739	10552	10317	10141	10221	10412	10306	9929	236.709

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	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	1450
QUILLECO	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	622
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-1	183	177	177	177	0	0	177	177	176	199	0	0	0	0	0	0	0	0	177	190	177	177	177	177	2517
RALCO-2	206	184	177	0	0	0	177	236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	227	177	187	177	177	177	2103
PALMUCHO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	706
PANGUE-1	179	144	80	225	118	216	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	50	80	196	123	152	80	80	2123
PANGUE-2	80	225	0	225	80	225	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	225	225	225	80	80	1750	
ANGOSTURA-1	0	119	119	0	113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119	119	119	710
ANGOSTURA-2	119	119	119	119	119	109	119	119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119	119	119	1303
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	520
CANUTILLAR-1	0	71	0	67	0	67	71	75	71	59	59	86	86	86	59	59	86	86	72	67	71	0	71	71	1436
CANUTILLAR-2	71	71	71	0	67	0	67	0	71	64	68	86	86	86	86	86	59	59	77	67	71	71	71	71	1523

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 06 de enero de 2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	7,3	7,0	7,0	7,0	5,4	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	4,1	4,0	5,0	7,9	8,0	8,0	8,0	8,0	132,6	8,0	5,5
COSAPILLA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,6	0,5	0,5
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	17,3	1,0	0,7
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	0,0	0,2	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	20,6	0,9	0,9
SANTAROSA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,1	0,1	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	10,9	0,5	0,5
RIHUASCO	1,2	1,1	1,2	1,1	1,1	1,2	1,4	1,3	1,4	1,4	1,3	1,3	1,5	1,4	1,4	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,4	1,4	1,5	32,2	1,5	1,3
PUCLARO	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	28,3	1,3	1,2
LOSMOLLES	1,6	1,6	1,4	1,4	1,5	1,5	1,3	1,4	1,9	1,7	1,6	1,6	1,7	1,5	1,5	1,4	1,8	1,5	1,5	1,5	1,8	1,9	2,0	1,9	38,6	2,0	1,6
LAPALOMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CH-HORNITOS	22,6	23,5	22,8	21,8	20,9	20,3	19,6	19,1	18,6	18,0	17,3	16,9	16,6	16,2	15,9	16,0	17,7	20,5	21,7	22,6	23,1	23,5	22,9	22,0	480,1	23,5	20,0
JUNCALITO	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,4	9,5	0,5	0,4
ELTARTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JUNCAL	17,1	18,9	18,0	15,8	14,8	14,2	13,5	13,2	12,9	12,7	12,4	12,1	12,0	11,9	11,7	11,6	11,6	12,5	13,6	14,2	14,5	14,8	15,0	14,8	333,8	18,9	13,9
BLANCO	37,1	35,0	33,3	31,7	30,2	29,0	28,3	27,4	26,6	25,9	25,3	24,7	21,0	24,2	23,8	25,5	32,8	38,8	40,0	41,0	42,6	41,8	39,1	36,9	762,0	42,6	31,8
LOSQUILLOS	27,9	28,0	27,1	27,4	27,7	25,8	25,8	24,2	24,2	24,1	23,6	24,2	25,0	22,0	22,7	22,9	24,1	22,8	26,9	27,6	28,9	30,2	30,4	29,9	623,4	30,4	26,0
CHACABUQUITO	16,6	16,3	16,9	16,9	16,7	16,8	16,5	15,6	15,3	14,8	14,8	14,3	14,4	14,9	14,3	13,5	13,8	14,2	14,1	15,1	16,6	17,3	17,7	18,2	375,6	18,2	15,7
SAUCEANDES	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	13,6	0,6	0,6
CARENA	7,3	7,3	7,2	7,3	7,2	7,1	7,0	6,7	5,8	4,6	3,8	3,1	2,4	2,4	2,4	4,2	5,0	5,8	6,4	6,7	7,0	7,1	7,1	7,2	138,1	7,3	5,8
MINI-ARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALFALFAL	104,5	96,3	90,8	92,4	98,1	97,7	89,8	89,9	93,3	89,7	80,3	78,5	82,4	83,0	80,1	80,1	84,6	84,9	96,6	102,4	107,2	117,3	117,9	104,2	2242,0	117,9	93,4
ALFALFAL-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAS-LAJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAITENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LABIFURCADA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	3,5	0,2	0,1
CALIBORO	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,0	1,0	1,0
MALLARAUJO	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,7	1,5	1,5	1,9	2,1	2,0	2,1	2,0	2,3	2,3	2,4	2,3	49,2	2,4	2,1
COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHACAYES	110,5	110,5	108,8	109,5	110,0	109,9	104,1	101,3	96,4	87,5	81,6	81,1	80,9	80,8	80,1	79,0	79,3	79,3	79,4	86,7	102,2	104,8	104,8	104,7	2273,2	110,5	94,7
SAUZAL	74,1	65,9	64,2	70,2	76,1	75,7	70,5	68,6	70,1	66,4	65,5	65,4	66,1	65,1	62,7	58,2	61,0	59,1	58,9	59,1	69,6	72,0	72,2	71,3	1608,0	76,1	67,0
CIPRESILLOS	6,5	6,3	6,1	5,9	5,7	5,5	5,3	5,2	5,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	6,7	6,7	7,0	6,6	6,4	86,7	7,0	3,6
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	10,6	10,3	10,3	10,4	10,5	10,5	10,4	10,4	10,1	8,9	10,4	10,3	10,4	10,3	10,1	10,2	10,2	10,1	10,2	10,4	10,5	10,5	10,5	10,5	246,9	10,6	10,3
LA-COMPANIA-II	1,8	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,8	1,7	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,3	1,7	1,6	1,6	34,7	1,8	1,4
LAHIGUERA	113,7	115,9	112,1	113,0	117,1	117,4	115,1	116,3	121,7	119,5	116,9	113,5	108,3	106,9	105,6	103,8	110,4	106,0	105,4	105,5	106,8	78,8	44,6	46,3	2520,6	121,7	105,0
LACONFLUENCIA	86,2	83,3	85,9	93,9	113,2	98,8	105,2	107,6	101,6	98,0	97,9	96,8	82,1	78,9	77,1	90,6	92,5	82,4	78,0	79,6	76,5	69,9	54,4	2136,9	113,2	89,0	
ELPASO	27,6	22,8	17,7	15,9	17,3	15,7	14,9	15,8	15,8	0,0	0,0	0,0	2,0	17,3	26,4	34,3	40,0	40,0	40,2	40,2	36,9	31,3	25,8	23,5	521,4	40,2	21,7
SANANDRES	42,1	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,1	42,1	42,0	36,4	38,3	41,8	42,0	42,2	42,2	41,8	41,2	41,2	41,7	42,3	42,3	42,3	42,2	998,2	42,3	41,6
CONVENTOIEJO	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	137,2	5,7	5,7
LAMONTANA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAMONTANA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CUMPEO	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	50,8	2,2	2,1
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	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	69,8	2,9	2,9
ROBLERIA	0,3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	2,0	1,9	1,9	42,2	2,0	1,8
LIRCAY	13,8	13,6	13,3	13,3	13,3	13,2	12,6	12,2	11,7	11,7	11,3	11,3	11,3	12,1	13,4	13,7	13,7	13,6	15,0	16,0	15,8	14,9	14,8	14,8	316,9	16,0	13,2
MARIPOSAS	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	45,6	1,9	1,9
PROVIDENCIA	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	1,1	1,2	19,9	1,2	0,8	
MCHDOSAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PURISIMA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	3,8	0,2	0,2
ELGALPON	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,4	0,4	0,4
RIOCOLORADO	5,0	4,8	4,8	4,8																							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																										MWh	MWh/h	MWh/h
ALLIPEN	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	1,9	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,0	2,6	2,6	2,6	2,1	60,5	2,7	2,5	
DONGUIL	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	2,0	0,1	0,1	
MAISAN	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	3,7	0,2	0,2	
ELCANELO	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	2,1	1,8	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	49,5	2,1	2,1	
ELAGRIO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	6,6	0,3	0,3	
PILMAIQUEN	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,1	442,2	18,5	18,4	
LOS-PORTONES	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	28,4	1,2	1,2	
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PALACIOS	1,8	1,6	1,4	1,3	1,2	1,1	1,0	1,0	0,8	0,0	0,0	1,0	2,2	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	1,5	2,4	2,2	2,0	1,7	41,6	3,0	1,7	
CORRENTOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PALMAR	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	55,3	2,3	2,3	
PULELFU	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	86,4	3,6	3,6	
MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,2	1,1	0,8	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	27,4	1,2	1,1	
CAPULLO	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,5	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	105,7	4,5	4,4	
NALCAS	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	53,5	2,3	2,2	
CALLAO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,2	6,4	0,3	0,3	
HIDROBONITO-MC1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,7	1,6	1,6	1,6	1,7	1,8	1,8	2,0	2,0	2,0	45,2	2,0	1,9	
HIDROBONITO-MC2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	14,2	0,6	0,6	
HIDROBONITO-MC3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,0	0,3	0,3	
RUCATAYO	15,4	15,5	15,3	15,4	15,5	15,7	15,5	15,5	15,9	15,8	15,7	18,9	20,3	20,2	21,2	23,8	25,4	25,3	21,2	21,0	22,1	20,6	20,7	20,6	452,4	25,4	18,9	
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
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	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	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	25,9	1,1	1,1	
LAARENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,9	0,3	0,3	
DONGO	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	5,3	0,3	0,2	
COLLIL	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	0,4	0,4	9,4	0,5	0,4	
QUELTEHUES	30,4	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,3	27,0	29,9	27,5	29,1	29,3	30,3	30,3	26,4	27,4	27,7	28,7	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	701,4	30,5	29,2	
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	9,1	9,2	8,9	9,5	9,3	9,1	9,1	8,2	8,8	9,1	8,1	4,3	3,7	3,7	3,7	3,7	4,2	4,9	4,8	7,4	7,8	7,8	7,8	9,2	171,2	9,5	7,1	
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	5,2	6,4	6,3	4,4	5,1	5,6	6,7	6,4	3,3	4,3	5,1	4,3	5,1	3,8	1,0	0,1	1,9	4,7	5,0	4,7	5,2	5,6	4,8	4,2	109,2	6,7	4,6	
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	16,6	17,1	17,1	16,4	17,3	17,4	17,3	15,2	15,4	13,9	12,4	13,5	12,9	13,5	11,9	8,3	9,5	9,1	9,8	11,1	10,8	9,5	10,7	12,9	319,6	17,4	13,3	
EYZAGUIRRE	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	0,5	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	16,1	0,7	0,7	
LASVERTIENTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ELLANO	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,6	0,5	0,3	
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,0	0,3	0,3	
LOSMORROS	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	1,1	1,7	1,9	2,3	2,6	2,8	2,7	2,1	2,1	1,6	1,0	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	33,0	2,8	1,4	
LOSBAJOS	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,3	4,8	4,4	4,4	4,4	3,6	2,5	2,9	2,9	3,2	3,6	3,4	3,1	3,8	104,5	5,3	4,4		
AUXDELMAIPO	3,5	3,6	3,7	3,8	3,8	3,9	4,0	4,1	4,2	4,0	3,9	3,3	3,4	3,4	3,1	3,4	2,4	2,2	2,1	2,4	2,8	2,8	2,7	2,5	79,1	4,2	3,3	
PULLINQUE	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	10,3	9,9	9,9	9,9	10,0	10,0	10,0	10,1	258,8	11,2	10,8	
RECA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	5,4	0,2	0,2	
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
DONAHILDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MUCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASFLORES	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	16,8	0,7	0,7	
PEHUI	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	3,9	0,2	0,2	
MOCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	4,6	4,5	4,5	18,2	4,6	0,8
LICAN	3,3	3,1																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

06-01-2023

06-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
OJOSDEAGUA	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	148,0	6,2	6,2	
LAMINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ISLA	41,0	40,7	24,2	18,0	20,8	21,1	20,0	20,8	20,5	20,7	20,5	22,3	20,5	20,0	20,7	21,4	20,0	20,7	19,4	21,1	38,3	46,4	48,1	47,4	634,5	48,1	26,4	
CURILLINQUE	47,0	47,1	42,4	17,2	14,0	15,6	19,4	18,3	15,4	15,5	16,9	18,5	18,0	17,2	15,1	20,8	16,2	15,7	15,8	16,3	25,0	54,0	55,7	55,4	612,4	55,7	25,5	
LOMAALTA	19,7	19,7	19,7	9,6	4,8	4,6	6,4	6,9	6,5	5,8	4,9	5,4	6,4	5,5	4,6	7,0	6,4	4,8	5,2	5,5	6,5	18,4	23,7	23,1	231,1	23,7	9,6	
LOSHIERROS	11,4	11,4	11,0	11,1	11,2	11,2	10,7	8,1	3,8	3,1	2,5	3,0	3,6	3,2	2,8	2,7	3,2	3,3	3,3	6,5	20,3	21,3	22,3	19,2	210,1	22,3	8,8	
LOSHIERROS-2	0,6	1,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,4	1,3	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	3,7	4,3	3,8	21,3	4,3	0,9
COLBUN	177,0	0,0	119,0	150,0	153,0	146,0	21,0	0,0	158,0	179,0	165,0	158,0	183,0	149,0	107,0	20,0	162,0	135,0	6,0	0,0	135,0	269,0	333,0	278,0	3203,0	333,0	133,5	
MACHICURA	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	512,0	22,0	21,3	
CHIBURGO	0,0	0,0	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	306,0	18,0	12,8	
SANCLEMENTE	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,3	3,3	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	76,8	3,4	3,2	
SANIGNACIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PEHUENCHE	334,9	79,3	0,0	0,0	0,0	1,7	193,4	200,3	218,4	71,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	183,8	371,8	498,0	459,4	349,5	2965,6	498,0	123,6
RALCO	394,2	384,8	331,0	256,4	173,2	167,8	334,5	376,2	308,9	230,1	31,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	325,5	367,4	411,1	444,6	495,3	453,0	5492,9	495,3	228,9
PALMUCHO	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	700,9	29,2	29,2
PANGUE	419,0	448,9	435,1	307,6	297,9	297,8	148,4	80,3	89,5	22,7	20,1	20,1	20,2	20,1	20,1	20,1	20,5	52,7	95,0	143,9	196,5	252,4	300,3	368,9	4098,0	448,9	170,7	
ANGOSTURA	203,0	242,0	225,0	117,0	229,0	192,0	143,0	116,0	44,0	41,0	40,0	41,0	40,0	41,0	40,0	41,0	40,0	41,0	41,0	41,0	40,0	41,0	223,0	280,0	249,0	2730,0	260,0	113,8
PE-TCHAMMA	0,0	0,1	1,7	6,8	7,2	25,3	45,8	71,3	73,7	38,6	18,4	0,5	12,4	28,9	30,8	45,8	47,3	46,6	39,3	65,5	35,1	12,1	1,4	0,0	654,6	73,7	27,3	
PE-SIERRAGORDA	0,0	0,0	0,1	2,0	8,7	12,8	15,9	19,7	25,3	11,7	0,0	0,0	3,9	36,4	53,8	70,5	34,3	33,1	27,4	85,1	95,1	39,3	3,6	0,0	578,3	95,1	24,1	
PE-VALLEDELOSVENTOS	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,4	2,9	2,4	3,3	1,5	0,0	0,0	3,4	21,1	22,0	22,0	19,0	19,0	66,7	83,9	39,0	9,1	0,0	0,0	337,8	83,9	14,1	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,6	19,9	32,3	26,2	18,9	18,1	13,6	13,6	12,6	7,6	1,4	0,0	179,5	32,3	7,5	
PE-CALAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	4,0	4,6	0,8	0,0	0,3	27,8	42,8	54,2	49,6	49,8	47,6	60,9	47,6	60,9	57,9	34,8	11,8	0,8	450,3	60,9	18,8	
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	4,2	2,9	1,0	0,0	0,0	0,0	1,6	95,4	172,0	174,2	171,7	170,1	167,8	170,4	168,9	102,0	37,7	6,3	1447,9	174,2	60,3	
PE-TALTAL	46,6	40,9	59,9	69,4	77,2	69,3	63,0	61,5	61,7	58,4	39,1	20,8	15,4	16,3	21,7	53,5	42,9	33,1	32,3	31,3	12,0	5,4	0,0	0,2	931,7	77,2	38,8	
PE-SARCO	2,2	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	3,3	6,6	1,4	0,0	0,3	7,4	13,0	18,6	33,1	42,0	49,1	49,2	47,8	83,1	98,4	94,9	64,4	48,1	664,9	98,4	27,7	
PE-SANJUAN	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	8,1	2,7	0,0	6,6	16,3	14,9	23,7	40,5	69,2	67,5	63,2	59,4	91,5	95,7	70,4	42,7	41,2	712,3	95,7	29,7	
PE-CABOLEONES	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,7	0,5	0,0	3,8	12,7	16,0	19,1	39,9	60,5	63,8	64,8	66,0	55,5	43,8	29,7	20,4	0,0	566,4	66,0	23,6	
PE-CABOLEONES-2	2,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,0	0,0	4,9	14,1	18,7	20,8	32,5	48,3	35,6	32,1	29,1	45,7	44,5	32,4	19,5	10,4	393,3	48,3	16,4	
PE-CABOLEONES-3	6,5	0,8	0,0	0,0	0,1	0,9	2,2	3,7	0,8	0,2	7,7	12,2	11,6	16,4	34,3	45,4	43,3	42,2	40,6	58,0	60,8	47,6	28,5	17,8	481,4	60,8	20,1	
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	3,6	3,9	3,1	3,1	9,1	10,3	9,4	6,9	7,0	58,4	10,3	2,4	
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	0,5	1,0	0,2	2,4	1,6	0,9	1,3	18,3	13,9	8,4	3,8	3,7	56,0	18,3	2,3	
PE-TALINAYORIENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	0,1	4,7	11,7	21,2	16,2	12,4	10,9	10,9	8,8	28,3	30,6	26,0	21,7	18,7	224,0	30,6	9,3	
PE-TALINAYPONIENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	1,6	3,7	5,2	2,9	2,9	3,5	3,6	3,6	7,1	10,0	11,1	10,0	12,2	7,8	12,2	77,8	12,2	3,2
PE-PUNTA SIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	0,8	0,5	1,0	1,5	1,7	2,1	6,8	9,7	11,4	6,4	3,6	46,5	11,4	1,9	
PE-MONTEREDONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	3,9	4,1	3,1	0,6	0,2	14,4	4,1	0,6	
PE-CANELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,8	0,1	0,0	0,0	1,7	0,8	0,1	
PE-CANELA-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	0,4	0,9	1,0	1,5	5,5	7,1	4,2	3,1	23,7	7,1	1,0
PE-TOTAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,2	0,7	2,5	3,8	3,6	3,3	16,9	3,8	0,7
PE-PUNTAPALMERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,7	4,6	2,7	1,2	13,5	4,6	0,6	
PE-UCUQUER	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	1,3	1,8	2,3	2,8	3,3	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	3,3	0,6
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	1,3	1,4	1,6	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	1,8	0,3
PE-LA-ESTRELLA	0,6	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,7	2,4	3,7	6,4	9,7	10,9	9,9	9,6	3,5	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	62,5	10,0	2,6
PE-ELMAITEN	1,0																											

	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 MWh/h	DMED MWh/h	
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,3	2,5	2,4	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	1,8	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	2,6	1,0	
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,9	8,1	12,9	16,4	19,1	20,0	19,3	18,6	16,0	11,2	5,7	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	152,1	20,0	6,3	
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	6,8	8,6	9,0	8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,7	4,0	0,1	0,0	0,0	0,0	100,0	9,0	4,2	
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	41,7	64,0	67,9	70,2	72,1	74,0	71,9	72,2	69,0	66,6	50,9	16,5	0,4	0,0	0,0	0,0	745,4	74,0	31,1	
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	6,3	8,7	9,0	9,0	9,0	9,1	9,1	9,1	9,0	8,9	7,4	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	98,5	9,1	4,1	
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	10,3	24,9	37,8	46,8	52,4	50,5	49,0	49,0	43,4	31,9	17,5	4,8	0,2	0,0	0,0	0,0	420,1	52,4	17,5	
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	23,4	27,5	28,3	28,5	28,9	30,2	30,7	30,3	28,8	28,4	24,3	10,7	0,1	0,0	0,0	0,0	326,8	30,7	13,6	
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	16,3	19,4	20,2	20,5	20,7	21,4	20,4	20,1	19,5	19,6	18,0	8,6	0,2	0,0	0,0	0,0	229,4	21,4	9,6	
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	37,5	48,2	51,4	52,9	54,4	51,1	49,9	49,9	47,9	47,2	36,0	18,2	0,7	0,0	0,0	0,0	552,7	54,4	23,0	
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,7	0,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	24,1	145,0	210,0	204,9	204,8	204,8	204,8	204,8	204,8	199,5	196,1	165,7	77,7	2,8	0,0	0,0	0,0	2253,6	210,0	93,9	
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	61,4	91,4	99,0	102,8	104,9	105,5	104,7	103,9	102,8	97,6	85,3	33,1	1,2	0,0	0,0	0,0	1103,5	105,5	46,0	
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	38,0	51,2	46,6	47,5	47,6	47,5	47,4	47,1	45,7	44,8	43,5	19,8	0,5	0,0	0,0	0,0	532,9	51,2	22,2	
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	28,6	41,9	44,0	43,9	43,4	42,5	42,3	39,6	41,5	40,7	37,4	16,0	0,6	0,0	0,0	0,0	467,2	44,0	19,5	
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	88,0	146,0	159,2	165,0	167,3	167,1	165,6	161,8	157,9	146,8	124,4	46,3	2,1	0,0	0,0	0,0	1710,6	167,3	71,3	
PFV-FINISERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	47,9	106,4	150,8	169,9	171,3	172,8	169,2	163,4	157,0	152,2	131,8	60,8	1,7	0,0	0,0	0,0	1663,4	172,8	69,3	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	7,0	10,5	12,1	12,8	12,1	11,4	10,5	9,0	9,1	10,0	9,1	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	118,8	12,8	5,0	
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	6,8	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,8	4,4	0,2	0,0	0,0	0,0	100,8	9,0	4,2	
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,6	7,5	8,7	8,7	8,9	9,0	9,0	8,9	8,7	8,5	5,1	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	89,3	9,0	3,7	
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	64,1	88,3	92,4	93,5	94,0	93,9	93,8	93,1	92,1	90,2	83,0	35,2	1,1	0,0	0,0	0,0	1024,5	94,0	42,7	
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	83,2	109,1	114,2	117,3	119,3	118,5	120,2	118,1	117,3	115,0	104,2	49,1	1,9	0,0	0,0	0,0	1301,3	120,2	54,2	
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	27,6	52,9	58,0	60,1	61,5	63,0	61,7	58,3	56,7	48,1	22,2	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	638,4	63,0	26,6	
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	11,2	14,2	13,9	14,1	14,0	14,0	13,9	13,9	13,0	12,2	11,6	8,6	0,5	0,0	0,0	0,0	156,6	14,2	6,5	
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	48,3	62,5	65,7	67,4	68,8	69,1	68,2	68,2	66,1	64,1	56,7	25,9	1,0	0,0	0,0	0,0	741,0	69,1	30,9	
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	2,2	3,1	3,6	3,9	4,1	4,1	4,0	3,8	3,2	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	35,6	4,1	1,5	
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	10,0	60,0	90,1	90,0	90,0	90,0	15,6	10,0	10,0	10,0	27,4	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	602,6	90,1	25,1	
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	14,0	18,7	19,2	19,5	19,5	20,4	20,1	19,1	17,7	18,1	16,9	8,3	0,2	0,0	0,0	0,0	214,3	20,4	8,9	
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	48,4	67,9	71,5	74,4	76,2	78,9	79,9	75,3	50,6	56,0	47,2	30,7	1,3	0,0	0,0	0,0	766,5	79,9	31,9	
PFV-SOL-DE-LILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	84,2	122,5	130,6	137,7	143,9	148,5	150,0	145,2	144,9	140,7	126,3	62,1	2,7	0,0	0,0	0,0	1553,6	150,0	64,7	
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	6,0	7,7	8,0	8,2	8,2	8,4	8,4	7,6	8,2	8,0	6,0	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	88,1	8,4	3,7	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,3	6,8	7,1	7,3	7,2	7,4	7,4	7,1	7,3	7,1	5,4	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	78,5	7,4	3,3	
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,8	7,4	7,4	7,5	7,4	8,1	7,7	7,8	8,1	7,9	6,0	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	84,6	8,1	3,5	
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	28,9	57,8	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	56,1	49,4	31,2	11,1	0,6	0,0	0,0	0,0	607,3	57,9	25,3	
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	0,0
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	54,2	87,7	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1	87,0	86,1	85,2	69,6	27,1	1,0	0,0	0,0	941,6	87,7	39,2	
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	76,7	96,5	101,7	103,1	101,6	99,7	99,1	99,6	97,8	94,7	82,4	38,2	0,9	0,0	0,0	0,0	1110,1	103,1	46,3	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	12,3	92,5	131,8	141,3	147,4	142,0	143,3	141,0	138,2	137,4	127,6	102,0	44,6	0,6	0,0	0,0	0,0	1503,1	147,4	62,6	
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,3	6,1	7,0	7,5	8,0	8,7	8,8	8,2	7,6	7,2	6,9	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	84,1	8,8	3,5	
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	28,7	40,6	40,3	40,2	40,3	40,3	40,2	40,3	40,0	40,3	35,1	19,5	1,0	0,0	0,0	0,0	451,4	40,6	18,8	
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	8,5	12,7	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,5	12,5	10,4	5,4	0,3	0,0	0,0	0,0	139,5	12,7	5,8	
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	65,8	94,9	93,6	93,8	99,7	104,6	104,6	103,9	102,7	101,3	90,8	42,7	2,9	0,0	0,0	0,0	1113,4	104,6	46,4	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	31,8	58,1	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	56,4	56,3	49,4	34,1	4,1	0,0	0,0	0,0	636,0	58,1	26,5	
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	26,0	121,2	178,9	200,8	201,2	201,1	201,1	201,1	201,1	195,7	195,4	179,9	98,1	6,9	0,0	0,0	0,0	2208,4	201,2	92,0	
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	38,1	49,3	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	48,9	48,9	45,2	27,2	1,6	0,0	0,0	0,0	568,4	49,9	23,6	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	53,6	75,8	74,9	74,9	77,5	79,9	79,9	79,9	78,2	77,9	74,5	35,7	2,7	0,0	0,0	0,0	875,1	79,9	36,5	
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	38,3	47,8	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	45,3	45,0	37,7	27,0	2,2	0,0	0,0	0,0	532,4	47,8	22,2	
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	16,1	22,1	22,0	22,0</																

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX:	DMED:	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	1,7	2,6	2,5	2,5	2,6	0,7	0,7	0,0	0,3	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	2,6	0,6
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	6,7	13,8	34,5	39,2	40,8	41,8	41,6	38,7	18,1	17,3	15,5	6,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	316,6	41,8	13,2
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,8	0,9	0,9	0,8	0,7	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	0,9	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	1,0	1,5	1,8	1,9	1,9	1,9	1,8	1,7	1,5	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	1,9	0,7
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,9	7,1	5,3	8,6	8,7	8,6	8,3	8,2	8,2	6,7	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	77,5	8,7	3,2
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,5	3,2	4,1	4,8	5,6	5,3	3,3	4,0	3,1	2,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	41,2	5,6	1,7
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	0,8	1,7	1,8	2,1	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,2	0,9
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	1,3	2,3	2,3	2,6	2,7	2,7	2,6	2,5	2,3	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,7	1,1
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,7	2,2	2,0	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,3	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,6	1,0
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,6	2,1	1,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	2,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,9	1,1
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,1	2,3	2,2	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	3,0	1,2
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,4	2,3	2,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,7	1,2
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	3,8	6,7	8,4	8,8	8,8	8,8	8,8	7,9	6,0	3,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	73,8	8,8	3,1
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,9	7,6	8,9	8,8	7,0	4,7	2,5	2,1	2,2	2,4	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	53,5	8,9	2,2
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	4,3	7,2	7,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	87,4	9,0	3,6
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,8	5,5	6,4	7,4	8,0	7,8	7,9	8,1	7,6	7,6	6,4	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	80,2	8,1	3,3
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,9	6,1	5,5	6,8	6,5	5,6	4,5	4,3	4,4	4,3	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	55,8	6,8	2,3
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,4	1,6	1,8	1,9	1,8	1,8	1,7	1,4	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	1,9	0,6
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	1,3	5,3	8,1	9,1	9,1	9,0	9,0	8,9	8,6	7,2	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	81,1	9,1	3,4
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	1,1	0,9	1,6	2,4	2,6	3,4	3,3	3,3	3,3	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	3,4	1,1
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,4	9,0	6,1	7,4	5,5	7,5	8,6	8,7	9,0	8,9	7,0	4,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	87,5	9,0	3,6
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,6	2,5	2,7	2,6	2,6	2,5	2,6	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,7	1,1
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	0,7	1,6	1,8	1,8	1,8	1,6	1,2	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	1,8	0,6
PFV-CASABLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,2	1,0	1,5	1,9	1,0	1,4	2,3	2,3	2,3	2,2	1,3	1,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,3	0,8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,4	6,0	8,5	6,7	5,5	7,8	8,9	8,9	8,9	7,7	5,8	4,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	83,4	8,9	3,5
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	0,2	0,8	1,7	2,0	1,0	2,0	2,8	3,0	3,0	2,9	2,3	1,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	3,0	1,0
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,1	1,8	1,9	1,9	2,4	2,4	2,4	2,2	1,9	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,4	0,9
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,7	2,2	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,6	1,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,5	0,9
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,9	2,4	2,7	2,7	2,4	2,7	2,0	2,6	2,5	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	2,7	1,1
PFV-ILLAPELX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,1	2,8	2,1	2,9	2,9	2,9	2,7	2,9	2,7	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	2,9	1,2
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,0	2,0	2,5	2,8	2,8	2,6	2,4	1,6	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,8	0,9
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,9	2,2	2,5	2,9	2,8	2,7	2,3	1,7	1,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,9	0,9
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,7	2,3	2,2	2,3	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,6	1,1
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,6	2,8	1,1	2,1	2,6	3,0	3,0	3,0	2,3	1,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	3,0	1,2
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,1	7,6	8,6	8,9	8,3	9,0	8,9	8,9	8,8	8,8	6,8	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	94,3	9,0	3,9
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,2	0,6
PFV-CABISOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,7	1,7	1,4	2,0	2,6	2,4	2,0	1,5	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,6	0,7
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,1	2,4	1,3	1,8	2,6	2,6	2,6	2,5	1,4	1,4	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,6	1,0
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,4	2,7	1,9	1,9	2,7	2,8	2,8	2,8	1,4	1,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	2,8	1,1
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	0,7	0,2
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,5	2,5	2,7	3,0	2,9	2,6	2,8	2,8	2,6	2,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	3,0	1,2
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,2	1,4	1,5	1,5	1,5	1,2	1,3	0,9	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	1,5	0,5
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,8	2,1	2,3	2,4	1,7	0,0	0,0	0,1	2,2	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,4	0,7
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	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	MWh/h	MWh/h	
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	1,9	0,8
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,0	0,5	0,7	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,3	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,3	1,5	0,8	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,6	1,0
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,6	0,7	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	1,0	0,4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,7	2,1	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,3	1,0
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,0	0,9
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,9	2,2	2,4	2,5	2,6	2,4	2,5	2,3	2,1	1,8	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,6	1,0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,0	17,9	39,8	57,2	75,1	79,6	84,4	81,2	70,1	44,9	28,5	27,1	11,5	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	623,0	84,4	26,0
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,6	2,1	2,5	2,7	2,5	2,3	1,8	1,6	0,6	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,7	0,8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	5,1	6,5	8,1	8,1	8,3	8,0	6,2	8,0	6,2	3,4	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	73,1	8,3	3,0
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,3	7,8	8,4	8,6	9,0	9,0	8,7	8,9	8,9	9,0	7,5	4,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	96,0	9,0	4,0
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,1	0,0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,3	2,5	2,2	2,7	2,7	2,5	2,3	2,7	2,6	2,4	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	2,7	1,2
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,1	2,5	2,7	2,8	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	2,8	1,2
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	1,8	1,9	1,7	1,5	1,8	1,8	1,7	1,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	1,9	0,7
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,7	7,0	8,0	7,8	7,5	8,0	7,2	6,9	7,6	7,5	6,0	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	82,9	8,0	3,5
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,3	0,1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	1,8	2,4	2,7	2,8	2,7	2,3	1,8	1,8	1,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,8	0,9
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	1,4	2,1	1,9	1,7	1,2	1,6	2,3	2,3	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,3	0,8
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	79,6	9,0	3,3
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,1	2,5	2,6	2,6	2,6	2,7	1,8	2,5	2,6	1,9	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	2,7	1,1
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,0	5,2	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	8,0	4,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	33,4	8,0	1,4
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,0	2,3	2,4	2,4	1,9	2,2	2,4	2,2	1,5	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,4	1,0
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,4	2,8	2,9	2,9	2,3	2,5	2,6	2,7	2,0	2,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	2,9	1,2
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,7	1,8	1,9	2,0	2,1	2,0	2,1	2,1	1,9	1,7	0,9	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	0,4	1,2	1,2	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	1,3	1,7	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,0	0,8
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,0	6,2	6,8	6,7	7,2	6,7	6,9	7,1	5,7	5,1	2,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67,4	7,2	2,8
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,2	2,5	2,5	2,6	2,7	2,5	2,5	2,6	2,1	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,7	1,1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	1,3	1,4	1,7	1,3	0,8	1,5	1,4	0,9	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	1,7	0,5
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,6	1,8	1,8	2,0	2,0	1,9	2,0	2,0	1,8	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,0	0,8
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,1	2,3	2,3	2,3	2,0	1,6	2,3	2,0	1,7	1,8	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,3	1,0
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,4	2,8	2,8	1,4	0,1	2,0	2,9	2,6	2,3	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,9	1,0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	1,9	0,1
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,9	7,2	7,7	7,3	7,5	7,2	8,3	8,5	8,0	7,6	6,4	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	86,1	8,5	3,6
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	0,1	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,3	3,2	7,8	9,0	9,0	9,0	9,0	6,9	8,3	8,7	7,9	5,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	90,6	9,0	3,8
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,9	1,9	2,0	2,3	2,3	2,5	2,2	2,4	1,7	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,5	0,9
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,1	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,5	1,1
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	1,3	1,8	2,2	2,4	2,5	2,2	2,3	2,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,5	0,8
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,9	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,5	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	1,5	0,7
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,3	2,5	2,1	1,9	2,5	2,7	2,7	2,2	2,3	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	2,7	1,1
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,0	5,3	8,5	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,6	5,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	96,2	8,8	4,0
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,7	6,3	7,0	6,4	7,5	7,5	7,0	6,8	7,2	6,9	6,3	2,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	76,8	7,5	3,2
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,7	2,2	2,5	2,3	2,0	2,5	2,0	0,6	1,7	1,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,5	0,9
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,2	2,4	2,4	0,0	0,0	0,0	1,7	2,7	2,6	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,7	0,8
PFV-GUADALUPE	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
NEHUENCO-2_GAS	378,0	378,0	0,0	0,0	377,0	377,0	0,0	364,0	336,0	336,0	324,0	325,0	324,0	324,0	325,0	310,0	335,0	324,0	313,0	321,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5771,0	378,0	240,5	
NEHUENCO-2_GNL	0,0	0,0	377,0	377,0	0,0	0,0	377,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	379,0	375,0	378,0	376,0	2639,0	379,0	110,0	
NEHUENCO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-9B_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-9B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	350,3	354,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	239,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	351,6	352,0	352,8	2000,3	354,4	83,3
SANISIDRO-1_GAS	355,2	355,1	328,3	0,0	0,0	354,3	353,9	322,6	271,0	244,5	239,7	239,0	245,5	0,0	232,7	223,1	254,1	237,3	228,7	257,3	350,1	0,0	0,0	0,0	5092,5	355,2	212,2	
SANISIDRO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-2_GNL	0,0	0,0	368,6	368,1	0,0	0,0	0,0	0,0	174,2	175,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	270,7	0,0	0,0	0,0	0,0	370,8	370,2	370,2	2467,7	370,8	102,8	
SANISIDRO-2_GAS	369,3	374,9	0,0	0,0	368,1	367,4	367,2	329,4	175,8	0,0	0,0	225,3	243,3	227,0	233,7	252,7	0,0	236,6	263,8	287,2	370,8	0,0	0,0	0,0	4692,5	374,9	195,5	
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSVENTOS_DIESEL	124,0	126,0	126,0	53,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	35,0	60,0	550,0	126,0	22,9	
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOPAS	12,4	12,5	12,6	12,5	12,4	12,5	12,5	9,8	6,9	6,9	2,3	0,0	0,6	6,7	7,3	7,1	6,9	6,7	7,3	10,0	11,1	11,4	11,6	8,8	208,8	12,6	8,7	
NEUVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEUVA RENCA_GN	324,0	320,0	311,0	312,0	316,0	316,0	0,0	0,0	0,0	0,0	254,0	0,0	253,0	0,0	246,0	0,0	0,0	0,0	0,0	290,0	312,0	314,0	318,0	320,0	4206,0	324,0	175,3	
NEUVA RENCA_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	309,0	312,0	284,0	260,0	252,0	0,0	256,0	0,0	251,0	0,0	265,0	255,0	250,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2694,0	312,0	112,3	
NEUVA RENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEUVA RENCA_FA1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEUVA RENCA_FA1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEUVA RENCA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RENCA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RENCA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-ETERSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANTAMARTA_COGEN	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,1	5,4	2,9	1,3	1,3	1,3	1,0	1,2	1,7	1,2	1,2	1,2	0,9	3,6	7,4	7,0	7,2	7,6	97,3	7,6	4,1	
CMPCCORDILLERA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LEPANTO_BIOPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CMPTISSUE_COGEN	0,8	0,6	0,6	1,0	0,8	0,7	0,8	0,8	0,7	0,8	1,2	0,8	0,2	0,1	0,4	0,4	0,4	0,5	0,8	0,3	0,1	0,3	0,7	0,8	14,6	1,2	0,6	
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	89,0	107,0	104,0	93,0	96,0	104,0	54,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,0	70,0	61,0	64,0	99,0	96,0	99,0	99,0	97,0	1390,0	107,0	57,9		
CANDELARIA-2	0,0	21,0	0,0	75,0	83,0	93,0	115,0	97,0	105,0	80,0	90,0	102,0	73,0	78,0	93,0	103,0	96,0	89,0	104,0	100,0	97,0	99,0	101,0	102,0	1996,0	115,0	83,2	
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	118,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	118,0	118,0	4,9	
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
EPACIFICO_COGEN	15,1	15,1	14,8	14,9	15,0	15,0	14,8	14,9	15,2	15,1	14,6	10,3	11,6	14,1	12,2	13,0	14,6	14,0	14,6	13,8	14,7	15,0	15,1	15,1	342,5	15,2	14,3	
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLIHUES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TENO_GAS_50	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	39,9	17,7	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	34,2	39,6	39,7	38,6	229,2	39,9	9,5	
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	0,5	1,0	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	1,1	0,1	
LICANTEN_COGEN	4,2	4,3	4,0	4,5	4,1	4,3	4,3	3,2	2,0	1,4	2,0	1,3	1,9	1,8	1,5	1,8	1,5											

ANEXO N°3

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

06-01-2023										SS.CC.						
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-
00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL E a GN A	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL E a GN A	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	MT
00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL E a GN A	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL E a GN A	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GNL C	PC	PO	LC	PC	-	EP	Cambia de combustible GNL A a GNL C	-	-	SJ 202116223	COLBUN	-	PC
00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	PS	PCP	OM	Comienza retro por MM	-	-	IL 2022008002 - 2022002043 - 2022002415 - SD 2022117155	RNE	-	-
00:21	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
00:21	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002414	RNE	-	PC
00:21	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2022002416	RNE	-	-
00:21	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
00:21	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
00:32	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:34	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	DN	N	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:40	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
00:48	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	DN	N	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
00:48	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
00:59	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	DN	N	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
01:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
01:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	RO	-	PC	-	EP	Cambia de combustible GNL C a GN A	-	-	SJ 2022116223	COLBUN	-	PC
01:17	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	DP	DLC	FS	-	EP	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
01:20	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
01:24	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	DN	N	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
01:35	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cancela IL 2023000050	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:46	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2023000052	ENEL GENERACION	-	-
01:47	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL_E	-	PO	LC	PMT	-	EP	E/S TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:53	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	DN	N	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
01:58	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
02:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
02:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL C a GN A	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
02:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL C	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	MT
02:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL_E	-	PD	LC	PC	-	EP	En MT estable y sube a PC	-	-	IF 2023000031	ENEL GENERACION	-	-
02:03	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
02:03	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
02:07	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	DN	N	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
02:08	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
02:08	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
02:08	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
02:09	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	90	RO	LC	CI	-	OM	Inicia Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:14	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	DN	RO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
02:17	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	DRO	RO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
02:17	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	0	MM	-	FS	-	MM	Cancelada IL 2022002043	-	-	IL 2022008002 - 2022002415 - SMM 2022117155	RNE	-	-
02:22	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	DRO	RO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2022002173	ENEL GENERACION	-	-
02:25	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
02:44	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DP	DLC	PP	-	EP	-	-	-	SJ 202116222	COLBUN	-	-
02:53	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	-
02:56	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	RE	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
02:58	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Cancela SD 2022116222	-	-	-	COLBUN	-	-
03:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	DN	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
03:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Cancela SD 2022116223	-	-	-	COLBUN	-	-
03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN A a GNL E	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
03:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cancela IF 2023000031	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:03	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
03:04	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	COLBUN	-	-
03:06	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	COLBUN	-	-
03:09	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:12	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	-
03:14	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	DN	N	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
03:16	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cancela SD 2022117772	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:42	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS DIESEL	0	MM	DLC	FS	-	MM	-	-	-	IL 2022002321	ENEL GENERACION	-	-
03:46	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	-
03:47	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	DN	N	-	FS	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
03:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	DN	N	-	PS	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
03:55	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
03:56	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
03:56	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	DN	RO	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
03:57	-	RALCO-1	RALCO_sinv	DN	RO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	-
03:57	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
04:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL E a GN A	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
04:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL C a GN A	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	MT
04:01	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
04:04	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
04:06	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	DN	N	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
04:12	-	COLBUN-2	COLBUN vsign	DN	N	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
04:52	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	DN	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
04:57	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	MT	N	-	PS	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
04:57	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
05:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
05:03	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
05:03	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
05:04	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	DN	N	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COL		

06-01-2023											SS.CC.						
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:22	-	ANGOSTURA-1	RALCO slrv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-	
06:35	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	Orden de retrode TG1B	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-	
06:48	-	PANGUE-2	RALCO slrv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	-	
06:50	-	PANGUE-2	RALCO slrv	MT	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	-	
06:57	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-	
06:57	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Desacopla TG1B y CC1 en MT estable	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	MT	
07:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	CF	OM	Limitada a 0 MW, cancelada IL 2022002009	-	-	IL 2023000057	ARAUCO	-	PC	
07:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_C a GN_A	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT	
07:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_C a GN_A	-	-	IL 2022001272	COLBUN	-	MT	
07:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	N	-	COLBUN	-	MT	
07:05	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
07:09	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:12	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_E	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-	
07:22	-	NEUVEANTANAS	NEUVEANTANAS CAR	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL2022002375	AES ANDES	-	-	
07:22	-	MEILLONES-JEM	MEILLONES-JEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC	
07:22	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC	
07:22	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:22	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:22	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC	
07:22	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-	
07:22	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:22	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	2022002416	RNE	-	-	
07:22	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002414	RNE	-	MT	
07:22	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002146	AES ANDES	-	PC	
07:22	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000596	AES ANDES	-	PC	
07:22	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Papos - Diego de Almagro	-	-	IL 2022001285 - IL 2023000052	ENEL GENERACION	-	-	
07:22	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2023000052	ENEL GENERACION	-	-	
07:28	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:40	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSSC	-	-	IL 2022002321	ENEL GENERACION	-	MT	
07:40	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSSC	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	MT	
07:40	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	Orden de retro de TG1.	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-	
07:40	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:40	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-	
07:40	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSSC	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT	
07:40	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSSC	-	-	IL 2022001272	COLBUN	-	MT	
07:40	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT	
07:40	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT	
07:40	-	NEUVAENCA	NEUVAENCA TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSSC	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
07:40	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
07:40	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
07:40	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
07:40	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT	
07:40	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	LF	MT	-	CF	-	OM	-	-	-	IL 2022002009	ARAUCO	-	MT	
07:40	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT	
07:40	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	
07:40	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT	
07:40	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	MT	
07:40	-	LOMALDECOLORADOS-2	LOMALDECOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	BIOBIO	-	MT	
07:40	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT	
07:40	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
07:40	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
07:40	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
07:40	-	NUYVANDRA	NUYVANDRA BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COCOU	-	MT	
07:40	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
07:40	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT	
07:40	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA BL1 COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Limitada a 0 MW	-	-	IL 2022002349	SANTA FE	-	MT	
07:40	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	PC	RO	-	PC	-	OM	No baja por restricciones propias.	-	-	IL 2022001988	ENOR CHILE	-	-	
07:44	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2023000052	ENEL GENERACION	-	-	
07:45	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2023000052	ENEL GENERACION	-	-	
07:51	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116364	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:51	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116363	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:51	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116371	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:51	-	PFV-GUANCHIDI	PFV-GUANCHIDI	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116361	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:51	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	No baja por pruebas	-	-	SI 2022117178	ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:51	-	PE-CAMPO LINDO	PE-CAMPO LINDO	PC	P	-	EP	-	EP	No baja por pruebas	-	-	SI 2022115239	AES ANDES	-	-	
07:51	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	FS	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116372	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:51	-	PE-PUELCHÉ SUR	PE-PUELCHÉ SUR	16	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022117239	ENOR CHILE	-	-	
07:52	-	COLBUN-1	COLBUN vs8p	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	A	-	COLBUN	-	-	
07:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	N	-	COLBUN	-	-	
07:58	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada, más SSSC	-	N	-	COLBUN	-	-	
08:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO slrv	-	DRO	-	PP	-	RE	Control cota.	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-	
08:00	-	RALCO-2	RALCO slrv	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC y se retira.	-	N	-	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Finaliza SSSC	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	MT	
08:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
08:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia combustible de GNA a GNLC	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT	
08:02	-	ANGOSTURA-2	RALCO slrv	MT	RO	-	PS	-	RE	Inicio Ctx L-66 kV Linares - Chacahuin	-	-	-	COLBUN	-	MT	
08:02	-	ANGOSTURA-2	RALCO slrv	MT	RO	-	PS	-	RE	Sincronizada.	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	MT	
08:04	-	COLBUN-1	COLBUN vs8p	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada, más SSSC	-	A	-	COLBUN	-	-	
08:05	-	ANGOSTURA-2	RALCO slrv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-	
08:11	-	RALCO-2	RALCO slrv	0	DRO	-	FS	-	OM	Componente TV F/S.	-	N	-	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	-
08:16	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_E														

06-01-2023											SS.CC.					
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia combustible de GNLC a GNA	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
09:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1 GN E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia combustible de GNA a GNLE	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
09:03	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada, cancelada IF2023000069.	-	-	IL 2022001988	ENOR CHILE	-	-
09:03	-	CDC	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	20	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : -20	-	-	-	-	-	-
09:03	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : -20	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : -20	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:03	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	36	-	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : -20	-	-	-	ENERGIA LLAMIA	-	-
09:03	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	75	-	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : -20	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:03	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	47	-	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : -20	-	-	-	RNE	-	-
09:06	-	CEMENTOSIOBIO	CEMENTOSIOBIO_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	SD2023000303 - IL 2022001224	STS	-	-
09:08	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	90	P	-	EP	-	EP	-	-	-	S 2022116364	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	90	P	-	EP	-	EP	-	-	-	S 2022116363	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	90	P	-	EP	-	EP	-	-	-	S 2022116361	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18	-	CDC	Inicio Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-15	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : -15	-	-	-	-	-	-
09:18	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	57	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : -15	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18	-	PFV-LALCAXAMA	PFV-LALCAXAMA	41	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : -15	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18	-	PFV-LALCAXAMA-2	PFV-LALCAXAMA-2	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : -15	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	57	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : -15	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	94	-	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : -15	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:20	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	0	DLF	DLG	PP	PCP	OM	-	Ctx L-220 kV Ciruelos-Lastarria	-	IL 2022002408	ENOR CHILE	-	-
09:25	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	MT	N	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
09:25	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	170	P	-	EP	-	EP	-	-	-	S 2022116364	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
09:36	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	PC	LF	LC	PCP	OM	OM	Inicia Ctx L-220 kV Ciruelos-Lastarria	Ctx L-220 kV Ciruelos-Lastarria	-	IL 2022002408	ENOR CHILE	-	-
09:36	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx L-220 kV Ciruelos-Lastarria	-	-	ARAUCO	-	PC
09:36	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC
09:36	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC
09:39	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:42	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	0	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:49	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	S 2022116361	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56	-	CDC	Inicio Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-30	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV / Monto Prorrata : -30	-	-	-	-	-	-
09:56	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	46	-	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV / Monto Prorrata : -30	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	58	-	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV / Monto Prorrata : -30	-	-	-	RNE	-	-
09:56	-	PFV-SOLEDDESERTO	PFV-SOLEDDESERTO	205	-	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV / Monto Prorrata : -30	-	-	-	RNE	-	-
09:56	-	PFV-NEUVOQUILLAGUA	PFV-NEUVOQUILLAGUA	87	-	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV / Monto Prorrata : -30	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia combustible de GNA a GNLC	-	-	IL 2022001852	-	-	-
10:00	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	300	P	-	EP	-	EP	-	-	-	S 2022116364	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSC	Ctx L-220 kV Ciruelos-Lastarria	N	-	COLBUN	-	PC
10:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSC	Ctx L-220 kV Ciruelos-Lastarria	N	-	COLBUN	-	PC
10:00	-	RALCO-1	RALCO	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	-	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	-
10:13	-	RALCO-1	RALCO s/nv	0	DRD	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Finaliza SSCC y conmuta combustible de GNLE a GNA	-	-	IL 2022002321	ENEL GENERACION	-	MT
11:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	MT	RO	-	MT	-	OM	Cambia de combustible GNLC a GN A	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
11:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia combustible de GNLE a GNA	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
11:03	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	PO	LC	EP	-	EP	Realiza pruebas de potencia máxima	-	-	SD 2023000193	ENEL GENERACION	-	-
11:16	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	00	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2023001501	KDM	-	-
11:28	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	200	P	-	EP	-	EP	-	-	-	S 2022116364	ENEL GREEN POWER	-	-
11:40	-	CHILOE	CHILOE DIESEL	-	DN	DLG	PP	-	OM	-	Ctx L-220 kV Ciruelos-Lastarria	-	-	ELKTRAGEN CHILOE	-	-
11:40	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	00	DLF	DLG	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	-
11:43	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	20	LF	LC	CI	PCP	OM	Sincronizada	Ctx L-220 kV Ciruelos-Lastarria	-	IL 2022001813	ENLASA	-	-
11:52	-	CHILOE	CHILOE DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	Ctx L-220 kV Ciruelos-Lastarria	-	-	ELKTRAGEN CHILOE	-	-
12:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	MT	RO	-	MT	-	OM	Cambia de combustible GNA a GNLC	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
12:00	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	120	P	-	EP	-	EP	-	-	-	S 2022116364	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20	-	CEMENTOSIOBIO	CEMENTOSIOBIO DIESEL	-	DLF	-	FS	PCP	OM	Cancelada SD2023000303	-	-	IL 2022001224	STS	-	-
12:53	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	35	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx L-220 kV Ciruelos-Lastarria	-	IL 2022001813	ENLASA	-	-
13:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	MT	RO	-	MT	-	OM	Cambia de combustible GNLC a GN A	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
13:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 GN E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible GNLC a GNLC	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
13:04	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA CAR	MT	RO	LC	MT	-	OM	Operación económica	-	-	IL2022002375	AES ANDES	-	-
13:06	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	170	P	-	EP	-	EP	-	-	-	S 2022116364	ENEL GREEN POWER	-	-
13:11	-	CDC	Inicio Prorrata ATR 220/110 kV Calama	15	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata ATR 220/110 kV Calama / Monto Prorrata : 15	-	-	-	-	-	-
13:11	-	PFV-USYA	PFV-USYA	50	-	-	OM	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama / Monto Prorrata : 15	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:11	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	23	-	-	29	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama / Monto Prorrata : 15	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:11	-	PFV-PUERTOESCO	PFV-PUERTOESCO	0	-	-	OM	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama / Monto Prorrata : 15	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:11	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	50	-	-	SS	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama / Monto Prorrata : 15	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:32	-	COCHRANE-C2	COCHRANE-C2 CAR	60	POD	-	EP	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT
13:55	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelado SDCF 2023001501	-	-	-	KDM	-	-
13:56	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	65	LF	LC	CI	PCP	OM	-	Ctx L-220 kV Ciruelos-Lastarria	-	IL 2022001813	ENLASA	-	-
14:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia de combustible de GNLE a GNA	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
14:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	MT	RO	-	MT	-	OM	Cambia de combustible GNA a GNLC	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza SSCC	Ctx L-220 kV Ciruelos-Lastarria	N	-	COLBUN	-	PC
14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza SSCC	Ctx L-220 kV Ciruelos-Lastarria	N	-	COLBUN	-	PC
14:50	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLG	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
15:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	MT	RO	-	MT	-	OM	Cambia de combustible GNLC a GNLC	-	-	-	COLBUN	-	-
15:09	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	N	LC	-	PMAT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
15:09	-	COLBUN-1	COLBUN vs/nv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
15:10	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B+0.5TV1 GNLC E	-	DF	DLG	FS	-	SIF	Falla en la partida.	-	-	IL 2022001252 - IF 2023000081	ENEL GENERACION	-	-
15:10	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B+0.5TV2 GNLC E	-	DF	DLG	FS	-	SIF	Falla en la partida.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:13	-	CANDELARIA-1</														

06-01-2023										SS.CC.						
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
15:52	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	26	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
15:52	-	RUCUCU-1	RUCUCU-1	58	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
15:52	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	196	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
15:52	-	CURLINQUE	CURLINQUE	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:52	-	ISLA-2	ISLA-2	21	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:52	-	LOMAALTA	LOMAALTA	7	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:52	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:52	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:52	-	ABANICO-5	ABANICO-5	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:52	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:52	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:52	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	33	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	55	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	19	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	76	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	8	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PFV-FINSTERRE	PFV-FINSTERRE	159	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	41	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	56	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	48	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:52	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:52	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:52	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:52	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:52	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	34	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:52	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	21	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
15:52	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	20	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-
15:52	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	36	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
15:52	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	57	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE	-	-
15:52	-	PFV-LAGUILA	PFV-LAGUILA	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:52	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:52	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	50	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:52	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:52	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	35	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:52	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	103	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:52	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	65	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	32	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	42	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PE-ELRAYAN	PE-ELRAYAN	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PE-SARCO	PE-SARCO	49	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	116	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	90	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	102	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	29	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	83	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-MARIHELENA	PFV-MARIHELENA	46	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	78	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-PUERTOSICO	PFV-PUERTOSICO	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	41	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	47	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	86	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	19	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-VALLECONDIDO	PFV-VALLECONDIDO	98	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	66	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	170	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	26	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	69	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:52	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	50	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:52	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRCAY	-	-
15:52	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	7	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:52	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	7	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:52	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	63	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
15:52	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
15:52	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
15:52	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
15:52	-	MALALCAHUUELLO-1	MALALCAHUUELLO-1	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
15:52	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
15:52	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:52	-	PFV-ANTAY														

06-01-2023											SS.CC.					
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
16:30	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 202200846	KELAR	-	-
16:30	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	0	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGEN	-	-
16:32	-	NUEVEVENTANAS	NUEVEVENTANAS_CAR	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL2022002375	AES ANDES	-	-
16:54	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TG	-	-	IL 2022001286 - IL 202200846	KELAR	-	-
16:55	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Finaliza pruebas cancelada SD2023000193	-	-	IL 2022002321	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia combustible de GNL e a GNA	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
17:00	-	PANGUE-1	RALCO_srv	ALCO	RO	-	MT	MTP	RE	Sube a 80 MW	-	-	IL 2022002199 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	-
17:09	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL A	0	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TG	-	-	-	ENGEN	-	-
17:10	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	20	LF	LC	PCP	OM	OM	-	Ctx L-220 kv Ciriuelos-Lastarria	-	IL 2022001813	ENLASA	-	-
17:13	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	MT	LF	LC	PS	OM	OM	-	Ctx L-220 kv Ciriuelos-Lastarria	-	IL 2022001813	ENLASA	-	-
17:13	-	CHLOE	CHLOE DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Ctx L-220 kv Ciriuelos-Lastarria	-	-	ELEKTRAGEN CHLOE	-	-
17:33	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	Ctx L-220 kv Ciriuelos-Lastarria	-	IL 2022002408	ENOR CHLE	-	-
17:33	-	VALDIVIA	VALDIVIA B11+B12+B13 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx L-220 kv Ciriuelos-Lastarria	-	-	ARAUCO	-	PC
17:39	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	-
17:40	-	CHLOE	CHLOE DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CHLOE	-	-
17:46	-	RALCO-1	RALCO_srv	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-
17:53	-	RALCO-1	RALCO_srv	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada, más SSCC	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-
17:54	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002408	ENOR CHLE	-	-
17:55	-	RALCO-2	RALCO_srv	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-
17:57	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acoplada TG1	-	-	IL 2022001286 - IL 202200846	KELAR	-	-
18:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	A	-	COLBUN	-	-
18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	Ctx L-220 kv Ciriuelos-Lastarria	N	-	COLBUN	-	-
18:00	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada / Monto Prorrata :-200	-	-	-	-	-	-
18:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	45	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	80	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	180	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	1	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	7	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	7	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	46	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	8	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	6	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
18:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
18:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
18:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	23	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	49	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	186	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	2	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	25	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	36	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	55	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	19	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	6	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	130	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	45	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	10	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	PFV-VALLESOL	PFV-VALLESOL	10	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	16	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
18:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	16	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
18:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	28	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
18:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	2	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
18:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	32	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
18:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	21	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
18:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	19	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
18:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	32	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
18:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	50	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGEN	-	-
18:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGEN RENOVABLE	-	-
18:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGEN RENOVABLE	-	-
18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	39	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGEN RENOVABLE	-	-
18:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGEN RENOVABLE	-	-
18:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	20	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGEN RENOVABLE	-	-
18:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	95	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGEN RENOVABLE	-	-
18:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	60	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	23	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	36	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00	-	PE-PUNTA COLODRADA	PE-PUNTA COLODRADA	0	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	95												

06-01-2023														SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	55	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	58	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
18:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
18:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	6	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
18:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	9	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
18:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP	-	-
18:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	10	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
18:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	10	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
18:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
18:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
18:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	5	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
18:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	3	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
18:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	35	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
18:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	36	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
18:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	65	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
18:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	102	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
18:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	160	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
18:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	60	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE	-	-
18:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	1	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
18:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	90	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
18:00	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	131	-	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-
18:06	-	COLBUN-1	COLBUN vsin	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
18:12	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
18:19	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	MT	-	OM	Sincronizada componente TV	-	-	-	ENGIE	-	-
18:20	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	COLBUN	-	-
18:20	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
18:20	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
18:20	-	GUACOLDLA-3	GUACOLDLA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	IL 2022002414	RNE	-	-
18:20	-	GUACOLDLA-5	GUACOLDLA-5_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	2022002416	RNE	-	-
18:20	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
18:20	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	-	ENGIE	-	-
18:20	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	MTP	RE	Sube con tasa de subida	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	-
18:20	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
18:20	-	GUACOLDLA-5	GUACOLDLA-5_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por pronta salida de ERNC	-	-	2022002416	RNE	-	-
18:34	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	-	ENGIE	-	-
18:46	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
18:50	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	-
18:50	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	Solicitada E/S	-	-	IL 2022002146	ENEL GENERACION	-	-
18:56	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada, más SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	NUBARENCA	NUBARENCA TG1+TV1_GN_A	MT	RO	-	MT	-	OM	Comuta combustible de GN/A a GNA	-	-	IL 2022001607	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Comuta combustible de GN/A a GNA	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	-
19:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	Comuta combustible de GN A a GNL E	-	-	IL 2022002321	ENEL GENERACION	-	-
19:04	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada, más SSCC	-	-	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	-
19:06	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	-
19:16	-	CDL	Fin Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	Fin Prorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-
19:16	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116364	ENEL GREEN POWER	-	-
19:16	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116363	ENEL GREEN POWER	-	-
19:16	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116371	ENEL GREEN POWER	-	-
19:16	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022117178	ENGIE RENOVABLE	-	-
19:16	-	PE-CAMPO LINDO	PE-CAMPO LINDO	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022115239	AES ANDES	-	-
19:16	-	PE-RENANCO II	PE-RENANCO II	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022116372	ENEL GREEN POWER	-	-
19:16	-	PE-PUELCH SUR	PE-PUELCH SUR	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022117239	ENOR CHILE	-	-
19:16	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SI 2022116361	SANTA FE	-	-
19:16	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
19:20	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:20	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI1 COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 0 MW	-	-	IL 2022002349	SANTA FE	-	-
19:20	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	-
19:20	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001988	ENOR CHILE	-	-
19:20	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:20	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:20	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:20	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
19:20	-	LOMALCOLORADOS-2	LOMALCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
19:20	-	NUBUVALDEA	NUBUVALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:20	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19:20	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:20	-	CELCO	CELCO_BLI1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:20	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	CONASA	-	-
19:20	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:20	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:20	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:20	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:20	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:20	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001272	COLBUN	-	-
19:20	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	-
19:20	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-
19:20	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
19:20	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
19:20	-	NUBARENCA	NUBARENCA TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:20	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N											

06-01-2023										SS.CC.						
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:42	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
19:42	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
19:44	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	Ctx Línea 110 KV Quillota - San Pedro	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-
19:54	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
19:55	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	35	LF	LC	PC	PCP	OM	Inicia Ctx Línea 110 KV Quillota - San Pedro	Ctx Línea 110 KV Quillota - San Pedro	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-
19:56	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sirv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
19:56	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sirv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
19:56	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sirv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
19:56	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
19:56	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
19:56	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:56	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022000606	AES ANDES	-	-
19:56	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
19:56	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022002414	RNE	-	-
19:56	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	2022002416	RNE	-	-
19:56	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
19:56	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
19:56	-	TENDOGAS	TENDOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
19:56	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
19:56	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:56	-	PANGUE-2	RALCO_sirv	PC	RO	-	PC	-	RE	Sincronizada	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	-
19:56	-	RALCO-1	RALCO_sirv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	PC
19:56	-	RALCO-2	RALCO_sirv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	PC
20:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia combustible de GNL A a GNL C	-	-	-	ENGIE	-	-
20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia combustible de GNL A a GNL C	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	PC
20:02	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	195	LF	-	PC	PCP	OM	Finaliza Ctx Línea 110 KV Quillota - San Pedro	-	-	IL 2022002243-2022002407	AES ANDES	-	-
20:02	-	TENDOGAS	TENDOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	-
20:04	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sirv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
20:05	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	35	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	-
20:05	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENGIE	-	-
20:05	-	NORGENER-NTD1	NORGENER-NTD1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	AES ANDES	-	-
20:05	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
20:05	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
20:08	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sirv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
20:09	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
20:09	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	A	-	COLBUN	-	-
20:10	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sirv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	-
20:59	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
20:59	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sirv	0	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
20:59	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sirv	0	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
21:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia combustible de GN A a GNL E	-	-	IL 2022001487	ENEL GENERACION	-	PC
21:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GNL_E	-	RO	LC	PC	-	OM	Cambia combustible de GN A a GNL E	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
21:07	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	A	-	COLBUN	-	-
21:07	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sirv	MT	RO	-	MT	-	RE	Sincronizada	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
21:08	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sirv	MT	RO	-	MT	-	RE	Sincronizada	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	-
21:24	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL	-	PMM	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	SMM 2022094491	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia combustible de GN A a GNL C	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
23:00	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-
23:17	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
23:17	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:30	-	VINALES	VINALES_B1+BL2_COGEN	MT	N	-	PS	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2023001706	ARALICO	-	-
23:37	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:37	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
23:44	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:46	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:59	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:59	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-

INFORME DIARIO

Viernes 06 de Enero del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	84.0	76.8	-8.57 %	PMG
BESS Angamos	-	7.0	GNP		PMG PE La Esperanza	27.7	16.8	-39.40 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.9	-5.85 %		PMG PFV Antay	72.1	73.8	+2.34 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV Caracas II	-	0.0	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	22.5	26.6	+18.19 %	PMG
CSP Cerro Dominador	1817.7	1624.6	-10.62 %		PMG PFV De los Andes	0.0	88.1	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	968.4	+12.09 %		PMG PFV Del Desierto	0.0	84.6	-	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	220.3	-8.19 %	P	PMG PFV Loma Los Colorados	5.7	4.0	-29.82 %	PMG
HE Angostura	2533.1	2730.0	+7.77 %	RO	PMG PFV Machicura	61.1	91.3	+49.48 %	PMG
HE Antuco	3491.8	3545.9	+1.55 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Canutillar	2959.0	2972.0	+0.44 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	340.4	553.5	+62.61 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.5	1.8	+14.94 %	PMG
HE Colbún	2614.7	3203.0	+22.50 %		PMG PFV Puerto Seco	94.9	100.8	+6.23 %	PMG
HE El Toro	4937.4	5143.5	+4.17 %	RO	PMG PFV SDGx01	7.2	6.9	-4.17 %	PMG
HE Machicura	576.0	512.0	-11.11 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	0.0	78.5	-	PMG
HE Pangué	3873.1	4097.9	+5.81 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	73.6	-	PMG, P
HE Pehuenche	4272.0	2965.6	(*) -30.58 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	432.0	442.2	+2.35 %		PMG TER CMPC Tissue	-	14.6	-	PMG
HE Ralco	4619.7	5493.0	+18.90 %	RO	PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	0.0	0.0	-		PMG TER Celco	121.5	24.8	-79.63 %	PMG
HP Abanico	683.1	699.5	+2.40 %		PMG TER Chiloé	0.0	46.4	-	PMG
HP Alfalfal	2221.9	2242.0	+0.91 %	RO	PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	RO, DF	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	537.6	499.8	-7.03 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	650.0	762.0	+17.23 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
HP Capullo	108.0	106.6	-1.30 %		PMG TER Licantén	156.0	72.9	-53.29 %	PMG
HP Carilafquen	312.0	354.1	+13.49 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	354.0	375.6	+6.10 %	RO	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacayes	2081.2	2273.2	+9.23 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	135.0	132.6	-1.78 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	120.0	137.2	+14.34 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	40.5	188.2	+364.74 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	698.4	612.4	-12.31 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	312.0	317.2	+1.66 %		TER Angamos-ANG1	4379.8	4602.1	+5.08 %	RO
HP El Paso	479.0	521.4	+8.85 %		TER Angamos-ANG2	4491.1	4696.6	+4.58 %	RO
HP El Pinar	0.0	5.2	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Florida II	117.0	109.2	-6.67 %		TER Arauco	120.0	38.9	-67.60 %	LF
HP Guayacán	172.3	171.2	-0.64 %		TER Arauco MAPA	0.0	0.0	-	P
HP Hornitos	520.0	480.1	-7.67 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Isla	725.3	634.5	-12.52 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	330.0	333.8	+1.15 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP La Confluencia	2430.0	2136.9	-12.06 %	RO	TER Atacama 1 GNL	4350.8	2273.8	(*) -47.74 %	DF
HP La Higuera	2731.0	2520.6	-7.70 %	RO	TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	15.3	GNP		TER Atacama 2 GNL	0.0	1091.4	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO, DF	TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Lican	115.5	85.1	-26.34 %		TER CBB Centro Diésel	10.5	2.9	-72.00 %	LF
HP Lircay	408.0	316.9	-22.33 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	GNP	LF
HP Loma Alta	257.1	231.1	-10.12 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	DF
HP Los Hierros	140.0	210.1	+50.09 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
HP Los Hierros II	20.2	21.3	+5.40 %		TER CMPC Laja	0.0	120.1	GNP	RO
HP Los Molles	39.0	38.6	-1.04 %		TER CMPC Pacífico	612.0	677.3	+10.67 %	
HP Los Quilos	590.0	623.4	+5.66 %	RO	TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Campiche	0.0	620.0	GNP	
HP Malalcahuello	26.4	24.0	-9.09 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Mampil	226.9	244.0	+7.57 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Mocho	0.0	18.2	GNP		TER Candelaria 1 Gas Arg	1626.8	1390.0	-14.56 %	
HP Palmucho	705.0	700.7	-0.61 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	389.8	369.8	-5.13 %	DF	TER Candelaria 2 GNL	124.7	118.0	-5.34 %	
HP Providencia	24.0	19.9	-17.08 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	2294.3	1996.0	-13.00 %	
HP Pullinque	294.7	258.8	-12.21 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
HP Puntilla	297.1	319.6	+7.57 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Queltehues	677.9	701.4	+3.47 %	RO	TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
HP Quilleco	622.6	625.0	+0.38 %		TER Cholguán	216.5	180.8	-16.48 %	
HP Río Colorado	100.8	109.6	+8.73 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
HP Río Picoiquen	24.0	22.7	-5.46 %		TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
HP Rucatayo	444.0	452.4	+1.89 %		TER Cochrane-CCH2	3891.5	3715.9	-4.51 %	RO
HP Rucue	1449.1	1497.0	+3.31 %		TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
HP San Andres	924.9	998.2	+7.93 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1117.0	+127.03 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
HP Sauzal	1381.0	1608.0	+16.44 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	246.9	+2.86 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM	TER Colmito Gas Arg	0.0	142.7	GNP	
PE Alena	122.6	177.5	+44.82 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Atacama	-	0.0	-		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Aurora	188.7	311.5	+65.12 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	414.3	566.4	+36.71 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	2.7	GNP	
PE Cabo Leones 2	503.4	393.3	-21.87 %		TER Degañ	72.0	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 3	494.0	481.4	-2.56 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Calama	0.0	450.3	GNP	DF	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	98.1	0.0	-100.00 %	P	TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE Canela	10.6	1.7	-83.93 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	61.4	23.7	-61.42 %	LF	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1273.3	1447.9	+13.72 %		TER Energía Pacífico	384.0	342.5	-10.82 %	RO
PE Cuel	86.9	55.3	-36.35 %	LF	TER Escuadrón	108.0	129.3	+19.72 %	
PE El Arrayán	105.3	58.4	-44.53 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	39.4	42.0	+6.51 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	98.9	62.5	-36.83 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE La Flor	87.6	98.9	+12.97 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	
PE Lebu	14.5	0.0	-99.86 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Llanos del Viento	0.0	179.5	GNP		TER Guacolda 3	2538.8	2443.0	-3.77 %	RO
PE Lomas de Duqueco	107.2	109.2	+1.84 %		TER Guacolda 4	0.0	114.2	GNP	RO, MM
PE Los Buenos Aires	84.4	61.7	-26.93 %		TER Guacolda 5	2273.4	2253.7	-0.87 %	
PE Los Cururos	196.3	56.0	-71.47 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	226.3	153.4	-32.21 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	238.2	123.2	-48.27 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	228.5	225.5	-1.34 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	172.3	123.9	-28.08 %		TER IEM	3869.0	4522.2	+16.88 %	
PE Monte Redondo	27.9	14.4	-48.32 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	92.0	63.1	-31.45 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	348.1	235.8	-32.27 %	P	TER Kelar GNL	7624.0	8137.5	+6.74 %	
PE Punta Colorada	34.5	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	51.8	13.5	-73.91 %	LF	TER Laja Energía Verde	240.0	107.0	-55.42 %	
PE Punta Sierra	219.7	46.5	-78.86 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	246.9	163.4	-33.83 %		TER Lautaro II	528.0	425.4	-19.44 %	
PE Renaico II	23.9	6.7	-72.04 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	392.2	228.4	-41.76 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	208.8	-37.86 %	
PE San Juan	425.5	712.3	+67.39 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	245.1	448.6	+83.02 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	406.0	664.9	+63.75 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO
PE Sierra Gorda Este	646.6	578.3	-10.57 %		TER Los Vientos	1126.0	550.0	-51.15 %	MM
PE Talinay Oriente	284.2	224.0	-21.21 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	144.5	77.8	-46.16 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Taltal	968.4	931.7	-3.80 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	712.1	654.6	-8.08 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	269.8	239.9	-11.07 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	31.1	16.9	-45.68 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	17.8	7.2	-59.42 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	527.4	337.8	-35.95 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	2637.3	2543.0	-3.58 %	
PFV Almeyda	506.9	566.4	+11.73 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	188.8	214.3	+13.50 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	749.4	766.5	+2.28 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1399.9	1501.3	+7.25 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	479.9	552.7	+15.18 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1270.7	1301.3	+2.41 %		TER Nehuenco I GNL	4587.4	4429.0	-3.45 %	
PFV Campos del Sol	272.6	1172.1	+329.97 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	3276.7	3215.0	-1.88 %	
PFV Capricornio	206.5	638.4	+209.21 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	953.9	845.3	-11.39 %		TER Nehuenco II GNL	2706.2	2639.0	-2.48 %	
PFV Cerro Dominador	1036.1	1024.5	-1.12 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6238.0	5771.0	-7.49 %	RO
PFV Chañares	296.4	247.8	-16.37 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	1035.9	1113.4	+7.48 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1711.2	1710.6	-0.04 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	237.9	115.3	-51.53 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2230.1	2080.1	-6.72 %		TER Norgener-NT01	1941.5	2008.5	+3.45 %	
PFV Domeyko	1052.0	602.6	-42.72 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	171.7	243.2	+41.65 %		TER Nueva Aldea	1224.0	1067.0	-12.83 %	
PFV ELENA	-	0.0	-		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	15.3	15.6	+1.96 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1018.8	1002.4	-1.61 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV El Romero	1536.7	1485.5	-3.33 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1578.5	1663.4	+5.38 %		TER Nueva Renca GNL	4957.2	2694.0	(*) -45.65 %	
PFV Granja Solar	1033.0	1110.1	+7.46 %		TER Nueva Renca Gas Arg	2974.3	4206.0	(*) +41.41 %	
PFV Guanchoi	1131.2	316.6	-72.01 %	P	TER Nueva Ventanas	3162.1	1693.0	(*) -46.46 %	
PFV Huatacondo	718.2	586.6	-18.33 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	497.5	556.1	+11.79 %		TER PAS Mejillones	528.0	532.9	+0.93 %	
PFV Javiera	591.7	532.4	-10.01 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	381.9	467.2	+22.33 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	148.0	152.1	+2.80 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	773.2	795.7	+2.90 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Silla	13.0	15.6	+20.15 %		TER Quintero 1A GNL	707.9	1227.0	+73.33 %	
PFV Lalackama	545.1	451.4	-17.18 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PFV Lalackama II	173.0	139.5	-19.35 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	886.6	922.4	+4.04 %		TER Quintero 1B GNL	1471.1	1134.0	-22.92 %	
PFV Los Loros	334.9	315.0	-5.93 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	960.0	828.0	-13.75 %	
PFV Los Tilos	39.1	34.4	-12.07 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	1176.5	0.0	-100.00 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2155.9	2208.4	+2.43 %		TER San Isidro I GNL	2045.9	2000.3	-2.23 %	
PFV María Elena	586.7	532.9	-9.18 %		TER San Isidro I Gas Arg	5824.8	5092.5	-12.57 %	
PFV Meseta de los Andes	-	0.0	-		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Nuevo Quillagua	959.4	941.6	-1.86 %		TER San Isidro II GNL	2918.0	2468.8	-15.40 %	
PFV Pampa Camarones	62.0	54.2	-12.58 %		TER San Isidro II Gas Arg	5139.4	4692.5	-8.69 %	
PFV Pampa Solar Norte	702.2	636.0	-9.42 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	854.2	741.0	-13.25 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	61.8	70.4	+13.98 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	136.2	147.0	+7.98 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	834.4	899.9	+7.86 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Río Escondido	1233.6	1547.6	+25.45 %		TER Santa Fe	1612.8	1288.3	-20.12 %	
PFV Salvador	673.1	420.7	-37.50 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	336.8	384.5	+14.17 %		TER Santa Marta	360.2	97.3	-72.99 %	LF
PFV San Pedro	637.7	745.4	+16.90 %		TER Santa María	8792.1	6805.0	(*) -22.60 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	599.1	623.0	+4.00 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	1150.0	GNP	RO
PFV Sol de Lila	1176.3	1553.6	+32.07 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	0.0	875.1	GNP		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	0.0	2252.7	(*)GNP		TER Taltal 2 GNL	0.0	1234.0	(*)GNP	
PFV Tamaya Solar	985.8	1103.5	+11.94 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	475.1	156.6	-67.04 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Usya	443.5	420.1	-5.28 %	LF	TER Tenó	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	936.7	1075.1	+14.77 %		TER Tenó Gas GLP	634.7	229.2	-63.89 %	
PFV Valle del Sol	625.9	118.8	-81.02 %	P	TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	42.9	39.2	-8.77 %	PMG, P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	19.4	17.3	-10.73 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	7.1	6.4	-9.26 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Carena	0.0	138.1	-	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	26.7	0.0	-100.00 %	RO
PMG HP Chiburgo	342.0	306.0	-10.53 %	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	41.5	46.5	+12.02 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	69.8	69.8	-0.04 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Trapen	0.0	278.4	GNP	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	8.0	9.5	+18.75 %	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	47.7	45.3	-5.10 %	PMG
PMG HP MC2	15.0	14.2	-5.37 %	PMG
PMG HP MC3	-	7.0	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.6	-5.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	53.8	53.5	-0.49 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	148.6	149.0	+0.23 %	PMG
PMG HP Palacios	38.6	41.6	+7.75 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.9	-	PMG
PMG HP Pulefu	86.4	86.4	-	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.8	70.8	-	PMG
PMG HP Renaico	74.6	85.0	+13.88 %	PMG
PMG HP Río Huasco	31.5	32.2	+2.30 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Trincao	18.9	103.1	+444.35 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	851.7	505.6	-40.64 %	
TER Ventanas II	2160.0	2499.0	+15.69 %	
TER Viñales	528.0	440.8	-16.52 %	DF
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	223094.0	220652.1	-1.09 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.4	60.5	+1.85 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.0	20.6	-6.70 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	71.2	79.1	+11.10 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	23.5	23.0	-1.99 %
PMGD HP Cavanca	0.0	42.4	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	27.4	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	19.5	9.4	-51.89 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.9	11.6	+5.89 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	50.8	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	26.3	-
PMGD HP Dongo	10.2	5.2	-48.99 %
PMGD HP Donguil	0.0	2.1	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	6.9	6.6	-4.64 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	21.6	23.6	+9.05 %
PMGD HP El Brinco	-	1.9	-
PMGD HP El Canelo	49.9	49.5	-0.69 %
PMGD HP El Colorado	8.5	7.9	-7.35 %
PMGD HP El Diuto	57.6	57.7	+0.18 %
PMGD HP El Galpón	11.0	9.4	-14.51 %
PMGD HP El Llano	6.2	7.6	+22.84 %
PMGD HP El Manzano	70.2	72.8	+3.78 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.7	17.3	-27.02 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	20.1	25.6	+27.61 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.3	16.0	-1.91 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	3.7	3.5	-5.08 %
PMGD HP La Compañía II	34.5	34.7	+0.60 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.4	12.5	+0.93 %
PMGD HP Las Flores	0.0	16.8	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	93.2	104.5	+12.17 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	28.3	33.0	+16.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Llay Llay	102.4	92.0	-10.12 %
PMGD PFV Lo Boza	2.2	2.2	+1.06 %
PMGD PFV Lo Chacón	-	20.9	-
PMGD PFV Lo Miranda	66.8	56.5	-15.36 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.7	18.6	-5.57 %
PMGD PFV Lockma	-	35.3	-
PMGD PFV Loica	28.9	28.4	-1.59 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	11.5	13.4	+16.53 %
PMGD PFV Loreto	26.6	20.9	-21.35 %
PMGD PFV Los Gorriones	27.9	31.5	+13.00 %
PMGD PFV Los Jotes	1.3	1.2	-10.31 %
PMGD PFV Los Lagos	21.5	20.3	-5.86 %
PMGD PFV Los Libertadores	55.1	47.9	-13.12 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	30.2	28.5	-5.84 %
PMGD PFV Los Molinos	105.1	93.2	-11.36 %
PMGD PFV Los Paltos	27.2	23.3	-14.47 %
PMGD PFV Los Patos	28.9	31.0	+7.37 %
PMGD PFV Los Perales	20.9	19.5	-6.64 %
PMGD PFV Los Puquios	20.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.6	20.1	-10.85 %
PMGD PFV Los Tordos	56.9	56.4	-0.98 %
PMGD PFV Luce Solar	28.4	26.7	-5.81 %
PMGD PFV Luders	27.3	30.5	+11.54 %
PMGD PFV Lumbreras	33.9	30.4	-10.29 %
PMGD PFV Luna	21.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.7	19.7	+5.26 %
PMGD PFV Malaquita II	98.0	95.7	-2.39 %
PMGD PFV Malinke	16.1	14.9	-7.14 %
PMGD PFV Manao	29.5	29.5	+0.00 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	-
PMGD PFV Marambio	25.9	22.6	-12.75 %
PMGD PFV Marchigue II	66.0	77.1	+16.86 %
PMGD PFV Marchigue VII	25.3	26.3	+3.83 %
PMGD PFV Marin	29.7	28.5	-4.12 %
PMGD PFV María Pinto	27.4	23.4	-14.52 %
PMGD PFV Meco Chillan	66.0	65.2	-1.30 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	26.8	24.2	-9.73 %
PMGD PFV Mercurio Sur	35.0	33.4	-4.46 %
PMGD PFV Milán A	18.4	23.0	+25.01 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	31.8	24.5	-22.82 %
PMGD PFV Mostazal	75.2	88.7	+17.97 %
PMGD PFV Moya	79.1	78.7	-0.42 %
PMGD PFV Mutupín	100.5	10.2	-89.83 %
PMGD PFV Nahuén	100.1	88.9	-11.14 %
PMGD PFV Nan	-	7.3	-
PMGD PFV Nazarino Verano	29.1	25.8	-11.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	1.1	1.3	+13.09 %
PMGD HP Los Portones	29.2	28.5	-2.62 %
PMGD HP MSA-I	0.0	1.9	-
PMGD HP Maisán	4.2	3.8	-11.11 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	49.2	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	46.5	44.0	-5.47 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.2	3.1	-26.71 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	8.5	-
PMGD HP Munilque II	8.3	8.7	+4.67 %
PMGD HP Palmar	55.2	55.3	+0.11 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.6	3.9	+7.27 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaró	25.4	28.2	+11.31 %
PMGD HP Purísima	3.9	3.8	-2.77 %
PMGD HP Quillaileo	5.9	5.5	-7.01 %
PMGD HP Reca	5.7	5.4	-5.67 %
PMGD HP Roblería	40.9	42.2	+3.00 %
PMGD HP Río Mulchén	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	13.2	12.8	-3.18 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.8	-
PMGD HP Santa Isabel	7.2	11.0	+52.14 %
PMGD HP Santa Rosa	11.7	10.9	-6.97 %
PMGD HP Sauce Andes	13.7	13.6	-0.46 %
PMGD HP Trailelfú	5.0	4.8	-3.24 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	19.1	19.1	+0.32 %
PMGD PE El Arbol	150.7	2.9	-98.06 %
PMGD PE El Nogal	0.0	0.0	-
PMGD PE Huajache	9.3	1.5	-83.69 %
PMGD PE Las Peñas	12.4	5.6	-54.78 %
PMGD PE Lebu III	8.2	0.1	-98.41 %
PMGD PE Raki	14.0	2.1	-85.34 %
PMGD PE Ucuquer	12.1	14.5	+19.02 %
PMGD PFV Albor Solar	-	17.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.3	23.5	-3.44 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	75.2	-
PMGD PFV Alhué	47.8	43.6	-8.89 %
PMGD PFV Alicahue	22.9	22.1	-3.41 %
PMGD PFV Alto Solar	12.4	12.2	-1.60 %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.8	10.4	-18.47 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	37.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	20.6	24.0	+16.46 %
PMGD PFV Anakena	100.3	53.5	-46.68 %
PMGD PFV Antonia	14.7	14.3	-2.99 %
PMGD PFV Argomedo	69.4	46.6	-32.85 %
PMGD PFV Ariztía	26.5	23.3	-12.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	31.5	28.0	-11.34 %
PMGD PFV Norte Chico	17.6	19.7	+11.49 %
PMGD PFV Ocoa	23.9	29.1	+21.92 %
PMGD PFV Olivillo	88.2	79.8	-9.51 %
PMGD PFV Orion	28.6	27.9	-2.45 %
PMGD PFV Ovalle Norte	90.4	77.5	-14.32 %
PMGD PFV Ovejía	70.2	76.0	+8.30 %
PMGD PFV PASE1	61.7	91.0	+47.42 %
PMGD PFV Pachira	98.8	63.7	-35.54 %
PMGD PFV Paine	96.3	99.9	+3.72 %
PMGD PFV Palto Sunlight	71.4	73.1	+2.30 %
PMGD PFV Pama	0.0	13.5	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	54.6	55.0	+0.73 %
PMGD PFV Panquehue II	31.5	39.7	+26.23 %
PMGD PFV Paraguay	63.5	60.6	-4.59 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	26.6	25.7	-3.54 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	99.9	-
PMGD PFV Parque Nancagua	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque PVP Itihue	27.1	29.3	+8.19 %
PMGD PFV Parque San Javier	58.8	57.9	-1.57 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	85.7	83.1	-3.07 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	63.7	58.8	-7.76 %
PMGD PFV Pastrán	76.4	79.6	+4.14 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	29.5	28.7	-2.81 %
PMGD PFV Penaflor	31.7	82.0	+158.36 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.9	2.9	-0.64 %
PMGD PFV Pepa	81.8	91.3	+11.68 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	17.5	22.7	+29.54 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	43.0	57.1	+32.66 %
PMGD PFV Pilpilen	28.7	24.4	-14.88 %
PMGD PFV Piquero	99.3	96.0	-3.24 %
PMGD PFV Pirque	27.8	25.2	-9.44 %
PMGD PFV Pitotoy	6.2	6.3	+0.94 %
PMGD PFV Pitra	29.4	29.8	+1.25 %
PMGD PFV Placilla	93.6	82.9	-11.42 %
PMGD PFV Playerito	30.3	27.2	-10.07 %
PMGD PFV Playero	30.3	29.7	-1.97 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	10.7	-
PMGD PFV Población	25.3	23.5	-7.36 %
PMGD PFV Portezuelo	22.0	25.2	+14.71 %
PMGD PFV Pretty Field	0.0	0.0	-
PMGD PFV Puelche	28.9	26.7	-7.83 %
PMGD PFV Puente Solar	25.7	21.6	-15.83 %
PMGD PFV Pullalli	26.8	26.1	-2.40 %
PMGD PFV Punta Baja	17.7	19.7	+11.42 %
PMGD PFV Queltehue	22.4	22.7	+1.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	14.6	12.8	-12.39 %
PMGD PFV Astillas	80.6	93.4	+15.93 %
PMGD PFV Avel Solar	-	89.4	-
PMGD PFV Aviles	71.5	70.2	-1.93 %
PMGD PFV Bellavista	83.2	84.1	+1.13 %
PMGD PFV Bellavista	17.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Berrueco	98.1	94.2	-3.99 %
PMGD PFV Bulnes Barones	18.7	14.4	-22.91 %
PMGD PFV Bérigamo	-	21.3	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	71.3	83.4	+16.99 %
PMGD PFV Cabilsol	22.5	17.8	-20.71 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	73.6	95.3	+29.59 %
PMGD PFV Caimi	0.7	0.8	+13.97 %
PMGD PFV Calama	102.7	100.0	-2.62 %
PMGD PFV Calle Larga	28.8	24.9	-13.49 %
PMGD PFV Candelaria Solar	28.6	26.3	-7.85 %
PMGD PFV Canelillo	27.9	26.0	-6.81 %
PMGD PFV Canesa	31.1	29.1	-6.26 %
PMGD PFV Cantera	18.5	20.8	+12.27 %
PMGD PFV Cantillana	74.6	11.8	-84.18 %
PMGD PFV Caracoles	-	27.6	-
PMGD PFV Casabermeja	68.4	57.6	-15.88 %
PMGD PFV Casuto	20.8	19.0	-8.45 %
PMGD PFV Catemu	19.6	17.1	-12.85 %
PMGD PFV Catán	22.0	25.7	+16.82 %
PMGD PFV Chacabuco	99.3	90.7	-8.67 %
PMGD PFV Chalinga	28.4	26.4	-6.95 %
PMGD PFV Chancon	21.5	23.0	+6.93 %
PMGD PFV Chimbarongo	20.1	21.8	+8.46 %
PMGD PFV Chuchiñi	17.8	20.5	+15.55 %
PMGD PFV Cipres	50.1	57.0	+13.86 %
PMGD PFV Citrino	23.9	20.8	-13.07 %
PMGD PFV Ckilir	-	80.2	-
PMGD PFV Cocharcas	28.7	27.3	-4.92 %
PMGD PFV Cocinillas	27.0	25.0	-7.36 %
PMGD PFV Coingo	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	3.9	-
PMGD PFV Condor Chépica	-	5.5	-
PMGD PFV Condor Pelvín	27.4	21.5	-21.45 %
PMGD PFV Condor Petorca	-	7.7	-
PMGD PFV Cordillerilla	10.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	80.6	80.3	-0.32 %
PMGD PFV Covadonga	89.1	97.9	+9.79 %
PMGD PFV Crucero	26.0	24.1	-7.21 %
PMGD PFV Cruz	32.8	28.6	-12.78 %
PMGD PFV Curacavi	28.3	24.4	-13.53 %
PMGD PFV Cuz Cuz	18.5	22.2	+19.68 %
PMGD PFV Dadinco	31.6	31.0	-2.01 %
PMGD PFV Darlín	73.6	85.8	+16.54 %
PMGD PFV Diego de Almagro	85.0	92.3	+8.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quetena	87.6	89.2	+1.84 %
PMGD PFV Quillay	28.2	24.4	-13.26 %
PMGD PFV Quinantu	95.3	90.4	-5.22 %
PMGD PFV Quinta	21.7	25.1	+15.66 %
PMGD PFV RDCL SAN	37.0	41.2	+11.36 %
PMGD PFV RLA	28.1	23.3	-17.18 %
PMGD PFV Ranguil	26.8	25.0	-6.60 %
PMGD PFV Rauquen	84.2	79.5	-5.53 %
PMGD PFV Recoleta	65.0	58.5	-10.07 %
PMGD PFV Rexner	25.5	21.4	-16.20 %
PMGD PFV Rinconada	80.0	75.4	-5.65 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	71.2	-
PMGD PFV Rinconada Norte	32.3	30.2	-6.53 %
PMGD PFV Rodeo	26.6	23.2	-12.75 %
PMGD PFV Romería	78.8	74.0	-6.03 %
PMGD PFV Rovián	77.3	72.5	-6.19 %
PMGD PFV Río Peuco	-	19.3	-
PMGD PFV SDSI	29.1	26.2	-10.04 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.1	26.2	-3.21 %
PMGD PFV Salerno Solar	30.0	19.8	-33.93 %
PMGD PFV San Antonio	50.5	59.4	+17.50 %
PMGD PFV San Camilo	29.0	26.3	-9.15 %
PMGD PFV San Carlos	27.6	23.6	-14.54 %
PMGD PFV San Emilio I	25.9	26.1	+1.01 %
PMGD PFV San Francisco	25.1	24.8	-1.16 %
PMGD PFV San Isidro	28.0	25.7	-8.20 %
PMGD PFV San José II	34.5	33.9	-1.75 %
PMGD PFV San Pedro	18.3	20.8	+13.55 %
PMGD PFV San Ramiro	84.0	59.9	-28.68 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.2	24.5	-9.82 %
PMGD PFV Santa Amelia	26.6	23.6	-11.38 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.2	24.2	-17.09 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.2	12.5	+2.54 %
PMGD PFV Santa Clara	26.7	27.6	+3.51 %
PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	35.5	-
PMGD PFV Santa Emilia	11.3	83.2	+634.11 %
PMGD PFV Santa Ester	29.5	28.1	-4.56 %
PMGD PFV Santa Francisca	45.0	42.3	-6.06 %
PMGD PFV Santa Inés	28.1	24.2	-13.95 %
PMGD PFV Santa Julia	22.5	28.0	+24.36 %
PMGD PFV Santa Laura	19.2	19.4	+1.25 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.4	27.1	-4.66 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.4	28.7	-2.38 %
PMGD PFV Santa Rita	28.5	26.9	-5.46 %
PMGD PFV Santuario	27.2	28.5	+4.71 %
PMGD PFV Saturno Norte	51.7	49.2	-4.99 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.2	66.1	-5.78 %
PMGD PFV Sol del Norte	0.0	19.8	-
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Andrónico	26.3	24.4	-7.06 %
PMGD PFV Don Enrique	-	87.5	-
PMGD PFV Don Eugenio	21.7	21.7	+0.24 %
PMGD PFV Don Jorge	34.6	33.8	-2.28 %
PMGD PFV Don Mariano	22.9	21.3	-6.89 %
PMGD PFV Don Martín	-	19.8	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	5.6	-
PMGD PFV Doñihue	83.8	67.6	-19.30 %
PMGD PFV Duqueco Solar	101.9	98.7	-3.13 %
PMGD PFV Eclipse	53.4	56.2	+5.35 %
PMGD PFV El Boco	25.9	60.6	+133.90 %
PMGD PFV El Castaño	77.9	67.5	-13.36 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.9	16.3	+16.84 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.9	15.1	+8.58 %
PMGD PFV El Chincol	33.0	32.0	-2.80 %
PMGD PFV El Chucao	26.2	25.4	-3.18 %
PMGD PFV El Cóndor	12.1	9.6	-20.67 %
PMGD PFV El Divisadero	17.3	27.3	+57.98 %
PMGD PFV El Estero	0.0	16.8	-
PMGD PFV El Flamenco	90.2	85.9	-4.76 %
PMGD PFV El Huaso	22.5	22.4	-0.24 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	70.6	60.4	-14.54 %
PMGD PFV El Litre	89.1	82.3	-7.58 %
PMGD PFV El Monte	28.6	25.3	-11.59 %
PMGD PFV El Picurio	26.2	28.4	+8.21 %
PMGD PFV El Pilpen	26.3	27.7	+5.36 %
PMGD PFV El Pitio	24.5	29.4	+19.88 %
PMGD PFV El Piuquen	30.9	29.9	-3.28 %
PMGD PFV El Queltehue	26.9	28.0	+4.24 %
PMGD PFV El Quemado	31.1	26.3	-15.55 %
PMGD PFV El Queule	48.7	46.7	-4.11 %
PMGD PFV El Resplandor	29.7	28.7	-3.30 %
PMGD PFV El Roble	28.4	71.9	+153.31 %
PMGD PFV El Romeral	71.2	73.4	+3.08 %
PMGD PFV El Salitral	31.9	27.4	-14.29 %
PMGD PFV El Sauce	28.4	24.4	-14.08 %
PMGD PFV El Sharon	29.5	20.8	-29.37 %
PMGD PFV El Tiuque	9.9	8.7	-11.86 %
PMGD PFV El Zorzal	27.8	26.8	-3.56 %
PMGD PFV Encino	-	9.7	-
PMGD PFV Encon	80.6	75.5	-6.33 %
PMGD PFV Erinome	26.6	26.4	-0.54 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.5	25.8	-6.09 %
PMGD PFV Esfena	14.2	14.4	+0.82 %
PMGD PFV Esperanza	23.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	0.0	3.2	-
PMGD PFV Fardela Negra	27.5	19.2	-30.07 %
PMGD PFV Filomena	24.6	16.3	-33.61 %
PMGD PFV Florencia Solar	-	94.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sunhunter	-	87.4	-
PMGD PFV Talca	80.8	74.7	-7.57 %
PMGD PFV Talhuén	25.8	28.5	+10.54 %
PMGD PFV Tamarugo	21.5	24.0	+11.61 %
PMGD PFV Tambo Real	18.5	19.8	+7.20 %
PMGD PFV Taranto	81.2	76.8	-5.42 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	10.9	-
PMGD PFV Til Til	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	27.5	20.8	-24.51 %
PMGD PFV Trebal	18.1	16.7	-7.65 %
PMGD PFV Trebo	30.9	30.9	+0.00 %
PMGD PFV Trica-Dos	23.0	21.9	-4.80 %
PMGD PFV Tricahue II	80.3	77.1	-3.93 %
PMGD PFV Trinidad	30.8	29.4	-4.32 %
PMGD PFV Tucuquere	32.9	28.4	-13.65 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.5	+333.35 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	2.5	+8.36 %
PMGD PFV Valle Este II	46.9	80.7	+71.93 %
PMGD PFV Valle Oeste II	72.0	79.9	+10.92 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	21.9	23.8	+8.63 %
PMGD PFV Ventisquero	-	83.1	-
PMGD PFV Venturada	96.5	93.1	-3.57 %
PMGD PFV Vicente	16.6	16.0	-3.96 %
PMGD PFV Victoria	94.9	98.5	+3.86 %
PMGD PFV Villa Alegre	65.1	66.3	+1.76 %
PMGD PFV Villa Cruz	28.7	16.5	-42.64 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	22.0	-
PMGD PFV Villa Prat	23.6	24.3	+2.90 %
PMGD PFV Villa Seca	25.4	19.5	-23.15 %
PMGD PFV Villa Solar	22.9	25.0	+9.24 %
PMGD PFV Vituco 2B	26.6	25.4	-4.65 %
PMGD PFV Ñilhue	5.4	5.4	+0.54 %
PMGD PFV Ñiquén	26.6	25.4	-4.25 %
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	-	4.8	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Foster	29.6	27.0	-8.67 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	27.7	29.9	+7.83 %
PMGD PFV Fulgor	12.2	12.0	-1.79 %
PMGD PFV GR Lemu	37.9	50.9	+34.20 %
PMGD PFV GR Peumo	92.8	75.6	-18.57 %
PMGD PFV GR Pitao	105.2	97.9	-6.99 %
PMGD PFV GR Rauli	96.6	91.4	-5.35 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	94.7	86.1	-9.06 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	23.9	26.7	+11.73 %
PMGD PFV Gabriela	-	86.0	-
PMGD PFV Girasoles	26.0	23.1	-11.35 %
PMGD PFV Granada	87.9	85.2	-3.08 %
PMGD PFV Granate	-	55.8	-
PMGD PFV Guadalaio	33.9	32.9	-2.93 %
PMGD PFV Guadalupe	57.5	47.7	-17.05 %
PMGD PFV Guanaco Solar	37.9	46.2	+21.82 %
PMGD PFV Guarana	13.9	13.9	+0.00 %
PMGD PFV Helios	27.8	25.5	-8.32 %
PMGD PFV Homero	27.7	28.0	+1.23 %
PMGD PFV Hormiga	12.4	12.9	+3.92 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.9	-47.97 %
PMGD PFV Huape	25.3	24.7	-2.22 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	7.8	5.7	-26.67 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.4	28.6	-2.94 %
PMGD PFV Jahuel	57.3	50.2	-12.32 %
PMGD PFV Jaururo	22.9	21.6	-5.55 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	74.8	-
PMGD PFV José Soler Mallafre	15.2	14.1	-7.17 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	24.9	23.3	-6.46 %
PMGD PFV La Acacia	73.6	54.7	-25.73 %
PMGD PFV La Blanquina	85.1	87.6	+2.94 %
PMGD PFV La Chapeana	17.3	16.6	-3.90 %
PMGD PFV La Chimba Bis	23.0	20.6	-10.36 %
PMGD PFV La Esperanza II	66.0	93.2	+41.20 %
PMGD PFV La Estancia	29.3	24.7	-15.74 %
PMGD PFV La Foresta	25.2	23.9	-5.02 %
PMGD PFV La Frontera	35.2	35.5	+0.90 %
PMGD PFV La Lajuela	79.6	79.0	-0.87 %
PMGD PFV La Ligua	23.2	22.2	-4.22 %
PMGD PFV La Manga	25.7	16.9	-33.98 %
PMGD PFV La Muralla	26.1	21.7	-17.12 %
PMGD PFV La Palma Solar	102.8	83.0	-19.22 %
PMGD PFV La Victoria	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	18.3	14.9	-18.19 %
PMGD PFV Las Cabras	28.6	26.8	-6.31 %
PMGD PFV Las Cachañas	72.5	57.2	-21.17 %
PMGD PFV Las Catitas	42.2	49.9	+18.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Cañete	-	0.1	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	62.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.1	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	27.0	-
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	-	1.9	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.8	-
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	-	38.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Chacras	20.7	18.1	-12.42 %
PMGD PFV Las Codornices	34.2	33.2	-3.03 %
PMGD PFV Las Lechuzas	31.6	30.3	-4.37 %
PMGD PFV Las Majadas	99.2	81.1	-18.27 %
PMGD PFV Las Mercedes	26.9	25.8	-3.85 %
PMGD PFV Las Mollacas	17.3	15.4	-10.96 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	18.5	-
PMGD PFV Las Palomas	23.7	32.6	+37.64 %
PMGD PFV Las Perdices	28.3	27.3	-3.48 %
PMGD PFV Las Rojas	16.1	22.1	+36.85 %
PMGD PFV Las Tencas	73.8	53.5	-27.50 %
PMGD PFV Las Terrazas	23.2	0.9	-95.99 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.0	24.9	-4.00 %
PMGD PFV Las Tortolas	31.4	30.7	-2.07 %
PMGD PFV Las Turcas	21.5	15.6	-27.26 %
PMGD PFV Lima	0.0	5.6	-
PMGD PFV Linares	50.2	58.5	+16.57 %
PMGD PFV Lingue	29.2	26.3	-10.02 %
PMGD PFV Lipangue	21.5	20.0	-6.97 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.7	24.4	-14.88 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.8	40.4	-3.19 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	4.2	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13761.2	14746.2	+7.16 %

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.
PFV Sol del Desierto	GNP por disponibilidad.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Nueva Ventanas	Menor generación real por costo marginal.
TER Santa María	Menor generación real por costo marginal.
TER Taltal 2 GNL	Mayor generación real por disponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

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

3.2. Limitación Forzada

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

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 4	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 período de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

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

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

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

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, PFV Domeyko, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, PFV Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas y PE Campo Lindo continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.33 m.s.n.m. y un gasto de 120 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 428.58 m.s.n.m. y un gasto de 320 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.87 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:57	Transec	S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo y S/E Itahue línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue cerradas.
01:35	Enel Generación	C. Atacama 1TG1AB_TG1A+TG1B+TV2_GNL cancela limitación. Según IL 2023000050.
01:44	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 abierta para regular tensión.
01:46	Enel Generación	C. Taltal U-1 limitada. Causa informada: No puede operar en modo AGC, según IL 2023000052.
01:47	Enel Generación	C. Atacama 2 TV2C sincronizada en pruebas, según IF 2023000031.
02:17	RNE	C. Guacolda U-4 inicia Mantenimiento Mayor, según SMM 2022117155. Cancelada IL 2022002043.
02:23	Enor Chile	Línea de 220 kV Punta Colorada - Tres Quebradas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023001432.
02:48	Enor Chile	Línea de 220 kV Punta Colorada - Tres Quebradas cerrada, cancelado IF 2023000065.
03:00	Enel Generación	C. Atacama 2 TV2C disponible y en servicio, cancelado IF 2023000031.
03:03	STS	Línea de 66 kV Puerto Varas - Sangra 1 cerrada, cancelado IF 2023000056.
03:05	STS	Línea de 66 kV Puerto Varas - Sangra 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023001398.
04:08	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular tensión.
05:45	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
06:15	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 cerrada.
07:00	Arauco	C. Arauco limitada a 0 MW. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor desde proceso productivo de planta de celulosa, según IL 2023000057. Cancelada IL 2022002009.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:26	Enor Chile	S/E Jama barra de 23 kV N°1 energizada, cancelado IF 2023000067.
07:30	Celeoredes	Pérdida de supervisión y telecontrol de las siguientes instalaciones de Celeo Redes: S/E Aconcagua, S/E Calera Centro, S/E Los Maquis, S/E Los Quilos, S/E Totalillo, S/E Hornitos, S/E El Llano, S/E Esperanza, S/E Polpaico, según IL 2023000054.
07:30	Celeoredes	Pérdida de supervisión y telecontrol de las siguientes instalaciones de Celeo Redes: S/E Maipo, S/E Armerillo, S/E Jahuel 220kV (Alfa Transmisión), S/E La Mina, S/E Puente Negro. Se delega operación local en caso de ser requerido, según IL 2023000055.
07:30	Celeoredes	Pérdida de supervisión y telecontrol de las siguientes instalaciones de Celeo Redes: S/E Charrúa 220kV(Alfa Transmisión), S/E los Pinos. Se delega operación local en caso de ser necesario, según IL 2023000056.
07:53	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 abierto y normalizada topología.
08:00	Engie Generación	C. PV Coya no baja por pruebas, según SD 2022117178.
08:46	Enor Chile	C. CSP Cerro Dominador sale del servicio en forma intempestiva con 84 MW. Causa informada: Baja presión de aire, según IF 2023000069.

Hora	Centro de Control	Observación
09:03	Enor Chile	C. CSP Cerro Dominador sincronizada y cancelada IF 2023000069.
09:30	CGE	S/E Andalicán línea de 66 kV Coronel - Andalicán 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito sólo en el extremo de S/E Coronel, según IF 2023000071.
09:34	Celeoredes	CC Celeoredes normalizada supervisión y telecontrol de SS/EE. Se cancela IL 2023000054, 2023000055 y 2023000056.
09:34	CGE	S/E Andalicán línea de 66 kV Coronel - Andalicán 1 cerrada.
09:41	Enel Green Power	C. PFV Finis Terrae canceladas solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023001201.
09:41	Enel Green Power	S/E Encuentro paño J16 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023001200.
09:41	Enel Green Power	S/E Rande cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023001199.
09:56	Enel Transmisión	Línea de 220 kV Alto Jahuel - Los Almendros 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión para realizar inspección visual con escalamiento de las estructuras números 62, 63 y 64, según SICF 2023001429.
10:14	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
10:37	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 cerrada.
11:01	Chilquinta	Línea de 44 kV El Melón - Túnel el Melón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de urgencia en el vano 86 -87 debido a palmeras que se encuentran tocando la línea (con evidencia de descargas), según SICF 2023001516.
11:16	KDM	C. Loma Los Colorados 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación en la piping de las líneas de combustible del biogás, según SDCF 2023001501.
11:30	Enor Chile	C. PE Tchamma limitada a 144 MW. Causa informada: Falla en circuito N°3, según IL 2023000059.
12:06	Enel Transmisión	Línea de 220 kV Alto Jahuel - Los Almendros 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001429.
12:58	Chilquinta	Línea de 44 kV El Melón - Túnel el Melón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001516.
13:55	KDM	C. Loma Los Colorados 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023001501.
14:23	Transelec	S/E Polpaico abierto reactor de barra 500 kV para regular tensión.
14:30	Enor Chile	C. PFV Uribe Solar limitado a 15 MW. Causa informada: Problemas con inversores, según IL 2023000058. Cancelada IL 2022002374.
15:10	Enel Generación	C. Atacama TG1B+0.5TV1C indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2023000081.
15:10	Enel Generación	C. Atacama TG2B+0.5TV2C indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2023000080.
15:44	CGE	Línea de 33 kV Hualte - Quirihue con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia por árbol con proyección de caída, entre estructuras N°517 y 518, según SICF 2023001585.
17:15	Transelec	S/E Polpaico reactor de barra 500 kV cerrado.
17:39	STS	S/E Quellón 52ECE1 cancelada limitación, según IL 2022002347.
18:00	Río Colorado	C. Ancoa limitada a 22.2 MW. Causa informada: Por convenios de riego, según IL 2023000060. Cancelada IL 2023000047.
19:30	CGE	Línea de 33 kV Hualte - Quirihue cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001585.
20:16	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
20:18	Transelec	Líneas de 220 kV Nueva Pichirropulli - Rahue 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árbol con riesgo de caída sobre la línea, según SICF 2023001681 y 2023001682.
20:19	CGE	S/E San Carlos 52B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 1 de 154/66 kV de 75 MVA de S/E Parral.
20:20	Enel Transmisión	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:00	Colbún	C. Quilleco con limitación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°002/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, se limita la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día, según IL 2023000063.
21:00	Colbún	C. Rucúe con limitación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°002/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, se limita la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día, según IL 2023000064.
21:20	CGE	Línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023000083.

Hora	Centro de Control	Observación
21:24	CGE	Línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos interrupción forzada por protecciones, se pierden 15 MW de consumos de SS/EE Tres pinos, Cañete y Lebu. Causa informada: se investiga, según IF 2023000084.
21:37	CGE	Línea de 66 kV Curanilahue Norte - Tres Pinos cerrada, normalizado el 100% de los consumos de Tres Pinos, Cañete y Lebu.
22:23	Transelec	Líneas de 220 kV Nueva Pichirropulli - Rahue 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001681 y 2023001682.
23:28	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:30	Arauco	C. Viñales con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Debido a falla en "Sistema de Atemperación", se procederá a desconectar unidad de generación para posterior revisión y reparación de falla, según SDCF 2023001706.
23:33	CGE	S/E San Carlos 52B1 abierto.
23:37	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (consumos son trasferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:58	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular de tensión.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -15.2 [MW/m].
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -364.5 [MW].
04:32	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
08:02	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 8 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:02	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 3 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:00	Enel Generación	Bocatoma Maule de C. Pehuenche reduce extracción a 1.5 m3/s a solicitud de DOH.
15:10	San Andrés	C. San Andrés vierte.
19:35	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:35	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26.2 [MW/m].
22:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 523.6 [MW].
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 1.71 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 49 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
00:00	CDC	AES Andes	Prueba

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llama	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	SS/EE Maule y Parral datos SCADA	29/12/2022	17:45		
Colbún	C. PFV Diego de Almagro Sur datos scada.	30/12/2022	00:00		
CGE	S/E Parral datos scada.	04/01/2023	00:00		
Enel Green Power	C. PE Buenos Aires datos scada.	05/01/2023	05:15		
Siemens	C. PE Alena datos scada.	06/01/2023	00:00		

COMUNICACIONES SEN

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

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 06 de enero de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 26-01-2023 13:38:09

Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Entosa, Ejecución Parcial, Ejecución Entosa

Total registros General: 142

Total registros Subestación: 58

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022117589	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2306	S/E ALTO JAHUEL HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Cambio de ajustes a protección del palo de 110 KV HS según EAP 69 2022, por nueva S/E Bajos de Mena (NUP 1839).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Cambio de ajustes a protección del palo de 110 KV HS según EAP 69 2022, por nueva S/E Bajos de Mena (NUP 1839). Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 110 KV sección 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Bases: S/E Alto Jahuel: Protección 2I/21IN del palo HS bloqueada mientras dure la intervención. Al término de los trabajos, protección queda con ajustes originales a la espera de energización y suelta en servicio de	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 23:00	
2022116737	Subestacion	Ejecución Entosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	31377 31378 31376	S/E RANDE E2 S/E RANDE E3 S/E RANDE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos del Proyecto de An Flan en Cabinas Fimer. Se trabajará en un cto. Los otros son por motivos de seguridad cada la semana.	Riesgo bajo Controlado por políticas del area y equipos estan desenergizados	Parque sin Generación	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 20:00	
2023001669	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	566	S/E CHARRUA	telecomunicación	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Atención anomalías por falta de PDC-PMU de S/E Charrua. Instalaciones en Riesgo: SCADA o SS.AA. C.C. de S/E Charrua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Bases: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 16:00	
2023001609	Subestacion	Ejecución Entosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	525	S/E QUELLON	534	BC S/E QUELLON 24 KV 1.8 MVAR 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de Banco condensadores etapa 1 y 2 según N. 202202347 con la cual se mantiene indisponible la etapa 2 por falta	Riesgo bajo y controlado	sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 14:00	
2022116212	Subestacion	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICO	26634	S/E ALTO HOSPICO C11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de ajustes al 52C31	No hay riesgos asociados.	SE ADJUNTA ESTUDIO DE PROTECCIONES	No tiene consumo afectado		modificacion_pr oteccion			06-01-23 12:00
2022117678	Subestacion	Ejecución Entosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1951	S/E TAP OFF DOLORES	1642	TAP OFF DOLORES 24/13.8 KV 0.3MVA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desguaste de transformador en forma manual	Bajo ya que se trabajará con equipo desenergizado	SE Ombres: Alberto BRETZ - F. Adolfo BERTZ. NOTA: Se coordina con cliente CGE de alimentador Zapigo para la desenergización del mismo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 12:00	
2023000085	Subestacion	Ejecución Entosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	2480	SAN ANTONIO 110/12KV 30MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Personal de mantenimiento subestaciones costa realizará un cambio de ajustes al regulador de voltaje asociado al transformador n°1. Si requiere el CTBC en manual desde Despacho Transmisión.	Riesgo bajo programado y controlado.	Se requiere el CTBC en manual desde Despacho Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 10:00	
2023000239	Subestacion	Ejecución Entosa	ENERGÍA EDUCAS OLMOS SPA	1775	Intervención	Origen Interno	Programada	2305	S/E LOS OLMOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de enlace de comunicación con parque eólico Los Olmos.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Mientras duren los trabajos, se perderá el monitoreo y control de la subestación y el parque. Además se perderá el envío de información al CEN. Se contactó con apoyo de personal en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 10:00	
2022116286	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	17302 17309 17300 17301	S/E ALTO JAHUEL KR2 S/E ALTO JAHUEL KSAC S/E ALTO JAHUEL KSBD S/E ALTO JAHUEL KS2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Inspección a equipos GIS de los palos de 500 KV KR2 Acceptor 2, KSAC - Seccionador, KSBD - Seccionador, KS2 - Seccionador.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Inspección a equipos GIS de los palos de 500 KV KR2 - Acceptor 2, KSAC - Seccionador, KSBD - Seccionador, KS2 - Seccionador. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Palos de 500 KV KR2 - Acceptor 2 o KSAC - Seccionador o KSBD - Seccionador o KS2 - Seccionador. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Bases: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 09:00	
2022117577	Subestacion	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	624	S/E TIERRA AMARILLA	2869	S/E TIERRA AMARILLA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE REQUIERE CONEXIÓN DE DOCCA A LITTE DE LLGADA A SE PLANTAS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DEL T1 EN SE PLANTAS ASOCIADO A LA SD 2022117575. PARA ESTO SE SOLICITA BUDGETO DE RECONEXION DEL SDH EN SE TIERRA AMARILLA	NIVEL DE RIESGO MEDIO CONTROLADO, TRABAJO REALIZADO POR PERSONAL CALIFICADO.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 09:00		
2022116740	Subestacion	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas SFR coordinadas con el CEN relacionadas con proyecto de "Ampliación S/E Lautaro", NUP 1130, decreto 293	Riesgo bajo, pruebas SFR se realizaron bajo los procedimientos establecidos y en coordinación con el CEN.	Pruebas SFR se realizaron bajo los procedimientos establecidos y en coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 09:00	
2023000240	Subestacion	Ejecución Entosa	EMPRESA NACIONAL DE MINERA, FUNDICIÓN HERNAN VIEIRA URA.	144	Intervención	Origen Interno	Programada	948	S/E FUNDICION PAIPOTE	11790 16410 7919	S/E FUNDICION PAIPOTE HT1 S/E FUNDICION PAIPOTE HT2 S/E FUNDICION PAIPOTE	Lavado de Aslación	Sin Limitaciones	Lavado de línea energizada en equipos primarios de S/E 110 KV Hernán Vieira Ura.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Córdono: Condición de No reconectar el interruptor S2H6.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 26-01-2023 13:38:09

Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Entosa, Ejecución Parcial, Ejecución Entosa

Total registros General: 142

Total registros Subestación: 58

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022117711	Subestación	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	623	S/E PLANTAS	2853 2861	S/E PLANTAS CT1 S/E PLANTAS C7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de DOCC en paflo MT para su posterior conexión por trabajos asociados al Mantenimiento Mayor del T1 en SE Plantas SD 2022117575	NIVEL DE RIESGO MEDIO CONTROLADO. TRABAJO REALIZADO POR PERSONAL	Instalación de DOCC en paflo MT para su posterior conexión por trabajos asociados al Mantenimiento Mayor del T1 en SE Plantas SD 2022117575. Ademas de solicitar bloqueo de reconexión del S2C7Y POR PERSONAL	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:30
2022117376	Subestación	Ejecución Entosa	SIERRA GORDA SCM	394	Intervención	Origen Interno	Programada	1930	S/E SIERRA GORDA	25618 25619 25621 25640 25646 25650 25652	S/E SIERRA GORDA EHO5 S/E SIERRA GORDA EHO6 S/E SIERRA GORDA EHO8 S/E SIERRA GORDA EHO3 S/E SIERRA GORDA EHO9 S/E SIERRA GORDA EHO4 S/E SIERRA GORDA EHO6	Lavado de aisladores con método pitón por empresa Bbosch	Riesgo bajo, porque el lavado de aisladores de líneas será realizado por empresa especializada Bbosch con vasta experiencia en estos trabajos.	EH05 - EH06 - EH08 - EH09 - EH04 - EH06 A DISPOSICIÓN DE JEFE DE FAENA	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:25			
2022115451	Subestación	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899 1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP1 BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios S2B, S2B15 y S2B17.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S2B1, S2C, S2A, S2D, S2E, S2F, S2G, S2H, S2I, S2J, S2K, S2L, S2M, S2N, S2O con bloqueo a la reconexión. Tenores, Subestación Atacama: S2J3, S2J10 con bloqueo a la reconexión.	Instalaciones en Riesgo: Barro 220KV, Sección 1 Atacama o Barro 220 KV, Sección 3 Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00
2022114466	Subestación	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	453 455 456 460	S/E ALAMEDA CT1 S/E ALAMEDA CT2 S/E ALAMEDA BT2 S/E ALAMEDA BT1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere orden de precaución operacional de no reconectar interruptores S2B1T, S2B1C, S2C1T, S2C1Y de SE Alameda, Bloqueos de Reconexión S2B5 y S2B6	Riesgo del trabajo medio y controlado.	Debido a que los trabajos de obras civiles son en cercanías de cámaras existentes, se requiere la precaución operacional de S2C1T, S2C1Y, S2B1T y S2B1C de SE Alameda. Bloqueo de Reconexión S2B5 y S2B6 SE Rancagua, como medida de precaución ante labores de obras civiles en patio de 15kV, patio de 66kV modificación de cámaras de control existentes y armado de estructuras en SE Alameda aprobados a proyecto NUP 1121. Ampliación SE Alameda.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022114565	Subestación	Ejecución Entosa	AR PUELICHE SUR SPA [En_Revisión]	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUELICHE SUR [EN_REVISION]	30464 30465 30466 30467 30468 30469 30470 30471 30472 30473 30474 30475 30476 30477 30478	S/E PUELICHE SUR P1 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P2 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P3 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P4 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P5 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P6 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P7 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P8 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P9 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P11 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P12 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P13 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P14 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P15 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P16 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P17 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P18 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P19 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P20 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P21 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P22 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P23 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P24 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P25 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P26 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P27 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P28 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P29 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P30 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P31 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P32 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P33 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P34 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P35 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P36 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P37 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P38 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P39 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P40 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P41 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P42 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P43 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P44 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P45 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P46 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P47 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P48 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P49 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P50 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P51 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P52 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P53 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P54 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P55 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P56 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P57 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P58 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P59 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P60 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P61 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P62 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P63 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P64 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P65 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P66 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P67 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P68 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P69 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P70 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P71 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P72 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P73 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P74 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P75 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P76 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P77 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P78 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P79 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P80 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P81 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P82 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P83 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P84 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P85 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P86 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P87 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P88 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P89 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P90 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P91 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P92 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P93 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P94 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P95 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P96 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P97 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P98 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P99 [EN_REVISION] S/E PUELICHE SUR P100 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas descargas parciales a Cables MT Parque Eólico. Condiciones requeridas: células de media tensión a disposición de jefe de faena.	Pruebas descargas parciales a Cables MT Parque Eólico. Condiciones requeridas: células de media tensión a disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00		
2022114916	Subestación	Ejecución Entosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Externo	Programada	1792	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN	16861	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea de Paflos J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, J16, J17, J18, J19, J20 se encuentran desvinculados, también incluye desmalezado.	Bajo, este trabajo se realiza por personal especializado de Transelec que a través de la SDO5 S525 solicita no reconectar el interruptor S211 en S/E Punta Colorado.	También se solicita no reconectar el S2113 y S2114 en S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022114920	Subestación	Ejecución Entosa	SAN JUAN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	16858 16859	S/E PUNTA COLORADA J13 S/E PUNTA COLORADA J14	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea de Paflos J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, J16, J17, J18, J19, J20 se encuentran desvinculados, también incluye desmalezado.	Bajo, este trabajo se realiza por personal especializado de Transelec que a través de la SDO5 S525 solicita no reconectar los interruptores S2113 y S2114 en S/E Punta Colorado sin previa coordinación con el CNCT Norte.	También se solicita no reconectar el S2113 y S2114 en S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022115258	Subestación	Ejecución Entosa	BARRICK GENERACION	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194 12195 12196	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA J8 S/E PUNTA COLORADA J9	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos primarios, marco de barra y mano de línea en S/E Punta Colorado ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar S217, S218, S219 y S2C4 de S/E Punta Colorado.	El riesgo del trabajo se solicita no reconectar los interruptores S2113 y S2114 en S/E Punta Colorado sin previa coordinación con el CNCT Norte.	Lavado de aislación de equipos primarios, marco de barra y mano de línea en S/E Punta Colorado ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar S217, S218, S219 y S2C4 de S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022115274	Subestación	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	2993	S/E LAS ARAÑAS E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE SA, según SDO5 N°202, por trabajos cercanos de instalaciones de redes de MT, se requiere bloqueo de reconexión S2E1 alimentador Superpaflo S/E Las Arañas, Interruptor general y único alimentador del T3 de la misma S/E.	Riesgo controlado por CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 26-01-2023 13:38:09

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entosa, Ejecución Parcial, Ejecución Entosa

Total registros General: 142

Total registros Subestación: 58

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022115467	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios paños J6, J7, J8, J9, J10 y J11.	Restricciones: Subestación Atacama, S26, S27, S28, S29, S211, S25 con bloqueo a la reconexión Subestación Mirajó, S28, S29 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E O'Higgins: S26 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: S2C-26, S20-21, S2C-2A y S20-26 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Subestación Atacama: S2110 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeraldas: S211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00	
2022115474	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo		S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J12 y J11.	Restricciones: Terceros, S/E O'Higgins: S28 con bloqueo a la reconexión Terceros, S/E Tap Off Entabon: S21 con bloqueo a la reconexión Subestación Mirajó, S25 y S26 con bloqueo a la reconexión Terceros, Subestación Atacama: S2C-1A, S2D1-10, S2C-18 y S2D1-12 con bloqueo a la reconexión Subestación Atacama, S2E1 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Subestación Atacama: S23 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, S21, S271, S22, S24, S26, S28, S25 con.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00	
2022115486	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	369	LOS CHANGOS 500/220/66KV 750MVA ATR3-1 y UNIDAD DE RESPALDO	Otro Tipo de Trabajo		S/E Los Changos: Lavado de aislación equipos primarios banco de transformación monofásico ATR3.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K1, S211, S212 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S2K2 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 8 Monofásico 05,500/220/66 KV Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Baria: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00	
2022115506	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2467	S/E DIEGO DE ALMAGRO HT2	Otro Tipo de Trabajo		S/E Diego de Almagro: 1) Prueba de Resistencia Dinámica Interruptor S2HT2. NOTA: Se considera esta actividad con el paño HT2 Transdende.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K1, S211, S212 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S2K2 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 8 Monofásico 05,500/220/66 KV Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Baria: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00	
2022115507	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1625	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo		S/E Diego de Almagro: 1) Prueba de Resistencia Dinámica Interruptor S2HT2. NOTA: Se considera esta actividad con el paño HT2 Transdende.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K1, S211, S212 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S2K2 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2 D. Almagro o Paño Transformación HT02- D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 26-01-2023 13:38:09

Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Entosa, Ejecución Parcial, Ejecución Entosa

Total registros General: 142

Total registros Subestación: 58

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	SubEstación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022115607	Subestacion	Ejecución Entosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Roco y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sedi 0753 se solicita No reconectar interruptor S2A1 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2022115616	Subestacion	Ejecución Entosa	TSGF SPA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA J1 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios pafios JZ1, JI, JI, JI de S/E ANA MARIA. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar S211-S212-S214-S215 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar S211-S212-S214-S215 en S/E Ana María.	Lavado de aislación equipos primarios pafios JZ1, JI, JI, JI de S/E ANA MARIA. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar S211-S212-S214-S215 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022116275	Subestacion	Ejecución Entosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15595	S/E DUQUECO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No reconectar S2B4 en S/E Duqueco. Trabajos electromecánicos, montaje de postes y sus accesorios, trabajos con camión pluma y su canalillo, maniobras de taje, trabajo manual en piso y altura. Se instalarán los portales 1, 3 y 6.	Riesgo bajo y controlado, trabajos en S/E Santa Barbara	Faenas coordinadas entre CCT Primach y CCT Grupo SAESA. PT 2022 07238 / 07239 registro interno 375	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022116324	Subestacion	Ejecución Entosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	17594	S/E SANTA BARBARA BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar S2B71 en S/E Santa Barbara por Trabajos electromecánicos, montaje de postes y sus accesorios, trabajos con camión pluma y su canalillo, maniobras de taje, trabajo manual en piso y altura. Se instalarán los portales 1, 3 y 6.	Riesgo bajo y controlado.	PT 2022-07238 / 07239 registro interno 375	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022116417	Subestacion	Ejecución Entosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22698	S/E LAGUNAS J21	Lavado de aislación en pafio de Reactor J21 de Subestación Lagunas.	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en pafio de Reactor J21 de Subestación Lagunas.	Existe riesgo de disparo de circuito 1 LT Lagunas - Ana María, riesgo de disparo de barra 1 en subestación Lagunas y riesgo de disparo de interruptor S212. Los riesgos serán minimizados tomando las medidas de precisión y seguridad indicadas para los trabajos. Se lavará 1 equipo de patio a la vez, nunca en simultáneo.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Lagunas: Bloqueo de reconexión de interruptor S21B, Bloqueo de reconexión de interruptor S21D. Las condiciones de los otros pafios de subestación Lagunas, serán gestionadas con Transelec vía SODI. Las condiciones en el extremo de subestación Ana María, serán gestionadas con TSGF vía SODI.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022116433	Subestacion	Ejecución Entosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22699	S/E LAGUNAS J9	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en pafio J9 de Subestación Lagunas.	Existe riesgo de disparo de circuito 2 LT Lagunas - Ana María, riesgo de disparo de barra 2 en subestación Lagunas. Los riesgos serán minimizados tomando las medidas de precisión y seguridad indicadas para los trabajos. Se lavará 1 equipo de patio a la vez, nunca en simultáneo.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Lagunas: Bloqueo de reconexión de interruptor S21B, Bloqueo de reconexión de interruptor S21D. Las condiciones de los otros pafios de subestación Lagunas, serán gestionadas con Transelec vía SODI. Las condiciones en el extremo de subestación Ana María, serán gestionadas con TSGF vía SODI.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022116506	Subestacion	Ejecución Entosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22702	S/E LAGUNAS J8	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en pafio S21B de Subestación Lagunas.	Existe riesgo de disparo de circuito 1 LT Lagunas - Ana María, riesgo de disparo de barra 1 y 2 en subestación Lagunas. Los riesgos serán minimizados tomando las medidas de precisión y seguridad indicadas para los trabajos. Se lavará 1 equipo de patio a la vez, nunca en simultáneo.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Lagunas: Bloqueo de reconexión de interruptor S21B, Bloqueo de reconexión de interruptor S21D. Las condiciones de los otros pafios de subestación Lagunas, serán gestionadas con Transelec vía SODI. Las condiciones en el extremo de subestación Ana María, serán gestionadas con TSGF vía SODI.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022116726	Subestacion	Ejecución Entosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28371 28372 28374 28375	S/E NUEVA LAMPA J1 S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J4 S/E NUEVA LAMPA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transelec realiza corte y podo de arbolos cercanos a la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelec.	Frente a una operación automática del pafio señalado. En el solo reconectar previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022116729	Subestacion	Ejecución Entosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	694	S/E LAMPA	6114	S/E LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transelec realiza corte y podo de arbolos cercanos a la línea, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelec.	Frente a una operación automática del pafio señalado. En el solo reconectar previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2023000087	Subestacion	Ejecución Entosa	CCLBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORD	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran pruebas de señales SFR BESS 1 y 2 en scadas PFDAS y hacia el coordinador.	Pérdida momentánea de comunicación, control sobre scadas y datos del sistema de información en tiempo real. Pérdidas de datos de scada en forma intermitente hacia el coordinador.	Se realizaran pruebas de señales SFR BESS 1 y 2 en scadas PFDAS y hacia el coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 26-01-2023 13:38:09

Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Entosa, Ejecución Parcial, Ejecución Entosa

Total registros General: 142

Total registros Subestacion: 58

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202300074	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7	BC S/E ALTO JAHUEL JC1 220KV 65 MVAR	Otro Tipo de Trabajo		S/E Alto Jahuel: Reemplazo de fusible cortado en Banco CCEE 1 de 220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Reemplazo de fusible cortado en Banco CCEE 1 de 220 kV. Restricciones: Instalaciones en riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco CCEE 1 de 220 kV. Temporalidad de los trabajos: No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
202211701	Subestacion	Ejecución Entosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos SCADA a nivel de software (integración de señales nuevas), se requieren permisos para intervenir el servidor SCADA de S/E Lautaro y centro control TEMUCO, con varias intervenciones durante el día de aproximadamente 5 minutos cada una, las que serán enviadas con la debida anticipación. Intervención antes mencionada es necesaria para la correcta ejecución de proyecto de ampliación de S/E Lautaro, NUP1180 y 2125	Riesgo bajo: Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos	Proyecto asociado a la ampliación de S/E Lautaro, NUP1180 y 2125	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
202300008	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2160	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Interchile (DOD T-1157), lavado de aislación de equipos primarios asociados a pallo I21, I8 y9.	Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Lagunas. Temporalidad de los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Encuentro, S212, S215, S217, I10, I12, I14, I215, I216, S217. No reconectar bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2022115769	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2348	S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de CSE Transmisión, restricción en el pallo H3 de S/E Cardones, lavado de aislación de LT 110 KV Cardones Copapa, según SOD 137.218	Bajo	Actividades: S/E Cardones: A solicitud de CSE Transmisión según SOD-137.218 Restricciones: Subestación Cardones, S2H3 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Pallo Línea LH03, CAR Copapa Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: NO HAY	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2022113910	Subestacion	Ejecución Entosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1972	S/E TAP OFF OESTE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Implementación de señales SCADA en RTU. Posible intermitencia en los datos enviados hacia el Coordinador.	Riesgo controlado, trabajos con supervisión presente	Posible intermitencia en los datos enviados hacia en Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2023000010	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2161	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Interchile (DOD T-1157), lavado de aislación de equipos primarios asociados a pallo I21, I8 y9.	Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Lagunas. Temporalidad de los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Encuentro, S211, S216, I11, I15, ICE2, S215, S216, No reconectar bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2022115482	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	2468	S/E LOS CHANGOS K1	Otro Tipo de Trabajo		S/E Los Changos: Lavado de adalación equipos primarios pallos, K1, I10, K11; K13; K14.	Restricciones: Subestación Los Changos, S211; S212 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S2K1, S2K10; S2K11, S2K13; S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K5, S2K6, S2K2, S2K3 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S2K2, S2K3, S2K4, S2K6, S2K7, S2K9 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 03,500/720,86 KV Los Changos a 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los trabajos: No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 26-01-2023 13:38:09

Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Entosa, Ejecución Parcial, Ejecución Entosa

Total registros General: 142

Total registros Subestación: 58

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022115455	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21200	S/E ATACAMA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios S21S,891S y 891S 2.	Bajo	Riesgos: Subestación Atacama, S211, S212, S214, S215, S216, S217, S218, S219, S2111, S21R, S21T1 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Subestación Atacama S23, S21D con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-23 08:00
2022113848	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 120KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 120KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado, Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19 Terceros, 11,12,20.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Punta Colorado, Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19 Terceros, 11,12,20 Nota: el paño 11 y 12 se encuentran desvinculados, incluir desmontado de reconexiones: Subestación P. Colorado, S211 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorado, S22 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorado, S23 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00	
2022114266	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19214 19215	S/E TEN GIS 18 S/E TEN GIS 19	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa ENGIE se requiere precaución de no reconectar interruptores S218 y S219 en S/E TEN para realizar Control de Carbonos Excitación Generador Principal 20 KV, 442 MVA IEM ENDE y limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtros si correspondiera.	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores S218 y S219 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E IEM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	A solicitud de empresa ENGIE se requiere precaución de no reconectar interruptores S218 y S219 en S/E TEN para realizar Control de Carbonos Excitación Generador Principal 20 KV, 442 MVA IEM ENDE y limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtros si correspondiera.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00	
2022117121	Subestacion	Ejecución Entosa	MINERA ESCONDDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	2290 2291 2292 2293	BA S/E SULFUROS 220KV BP BA S/E SULFUROS 69KV BP1 BA S/E SULFUROS 69KV BP2 BA S/E SULFUROS 69KV BP3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Sulfuros	Riesgo bajo. Trabajo realizado con procedimiento respectivo.	S/E Sulfuros: S211, S212, S21T1, S21T2, S21T3, S21T4, S21T5, S21T6, S21T7, S21T8, S21T9, S21T10, S21T11, S21T12, S21T13, S21T14, S21T15, S21T16, S21T17, S21T18, S21T19, S21T20, S21T21, S21T22, S21T23, S21T24, S21T25, S21T26, S21T27, S21T28, S21T29, S21T30, S21T31, S21T32, S21T33, S21T34, S21T35, S21T36, S21T37, S21T38, S21T39, S21T40, S21T41, S21T42, S21T43, S21T44, S21T45, S21T46, S21T47, S21T48, S21T49, S21T50, S21T51, S21T52, S21T53, S21T54, S21T55, S21T56, S21T57, S21T58, S21T59, S21T60, S21T61, S21T62, S21T63, S21T64, S21T65, S21T66, S21T67, S21T68, S21T69, S21T70, S21T71, S21T72, S21T73, S21T74, S21T75, S21T76, S21T77, S21T78, S21T79, S21T80, S21T81, S21T82, S21T83, S21T84, S21T85, S21T86, S21T87, S21T88, S21T89, S21T90, S21T91, S21T92, S21T93, S21T94, S21T95, S21T96, S21T97, S21T98, S21T99, S21T100, S21T101, S21T102, S21T103, S21T104, S21T105, S21T106, S21T107, S21T108, S21T109, S21T110, S21T111, S21T112, S21T113, S21T114, S21T115, S21T116, S21T117, S21T118, S21T119, S21T120, S21T121, S21T122, S21T123, S21T124, S21T125, S21T126, S21T127, S21T128, S21T129, S21T130, S21T131, S21T132, S21T133, S21T134, S21T135, S21T136, S21T137, S21T138, S21T139, S21T140, S21T141, S21T142, S21T143, S21T144, S21T145, S21T146, S21T147, S21T148, S21T149, S21T150, S21T151, S21T152, S21T153, S21T154, S21T155, S21T156, S21T157, S21T158, S21T159, S21T160, S21T161, S21T162, S21T163, S21T164, S21T165, S21T166, S21T167, S21T168, S21T169, S21T170, S21T171, S21T172, S21T173, S21T174, S21T175, S21T176, S21T177, S21T178, S21T179, S21T180, S21T181, S21T182, S21T183, S21T184, S21T185, S21T186, S21T187, S21T188, S21T189, S21T190, S21T191, S21T192, S21T193, S21T194, S21T195, S21T196, S21T197, S21T198, S21T199, S21T200, S21T201, S21T202, S21T203, S21T204, S21T205, S21T206, S21T207, S21T208, S21T209, S21T210, S21T211, S21T212, S21T213, S21T214, S21T215, S21T216, S21T217, S21T218, S21T219, S21T220, S21T221, S21T222, S21T223, S21T224, S21T225, S21T226, S21T227, S21T228, S21T229, S21T230, S21T231, S21T232, S21T233, S21T234, S21T235, S21T236, S21T237, S21T238, S21T239, S21T240, S21T241, S21T242, S21T243, S21T244, S21T245, S21T246, S21T247, S21T248, S21T249, S21T250, S21T251, S21T252, S21T253, S21T254, S21T255, S21T256, S21T257, S21T258, S21T259, S21T260, S21T261, S21T262, S21T263, S21T264, S21T265, S21T266, S21T267, S21T268, S21T269, S21T270, S21T271, S21T272, S21T273, S21T274, S21T275, S21T276, S21T277, S21T278, S21T279, S21T280, S21T281, S21T282, S21T283, S21T284, S21T285, S21T286, S21T287, S21T288, S21T289, S21T290, S21T291, S21T292, S21T293, S21T294, S21T295, S21T296, S21T297, S21T298, S21T299, S21T300, S21T301, S21T302, S21T303, S21T304, S21T305, S21T306, S21T307, S21T308, S21T309, S21T310, S21T311, S21T312, S21T313, S21T314, S21T315, S21T316, S21T317, S21T318, S21T319, S21T320, S21T321, S21T322, S21T323, S21T324, S21T325, S21T326, S21T327, S21T328, S21T329, S21T330, S21T331, S21T332, S21T333, S21T334, S21T335, S21T336, S21T337, S21T338, S21T339, S21T340, S21T341, S21T342, S21T343, S21T344, S21T345, S21T346, S21T347, S21T348, S21T349, S21T350, S21T351, S21T352, S21T353, S21T354, S21T355, S21T356, S21T357, S21T358, S21T359, S21T360, S21T361, S21T362, S21T363, S21T364, S21T365, S21T366, S21T367, S21T368, S21T369, S21T370, S21T371, S21T372, S21T373, S21T374, S21T375, S21T376, S21T377, S21T378, S21T379, S21T380, S21T381, S21T382, S21T383, S21T384, S21T385, S21T386, S21T387, S21T388, S21T389, S21T390, S21T391, S21T392, S21T393, S21T394, S21T395, S21T396, S21T397, S21T398, S21T399, S21T400, S21T401, S21T402, S21T403, S21T404, S21T405, S21T406, S21T407, S21T408, S21T409, S21T410, S21T411, S21T412, S21T413, S21T414, S21T415, S21T416, S21T417, S21T418, S21T419, S21T420, S21T421, S21T422, S21T423, S21T424, S21T425, S21T426, S21T427, S21T428, S21T429, S21T430, S21T431, S21T432, S21T433, S21T434, S21T435, S21T436, S21T437, S21T438, S21T439, S21T440, S21T441, S21T442, S21T443, S21T444, S21T445, S21T446, S21T447, S21T448, S21T449, S21T450, S21T451, S21T452, S21T453, S21T454, S21T455, S21T456, S21T457, S21T458, S21T459, S21T460, S21T461, S21T462, S21T463, S21T464, S21T465, S21T466, S21T467, S21T468, S21T469, S21T470, S21T471, S21T472, S21T473, S21T474, S21T475, S21T476, S21T477, S21T478, S21T479, S21T480, S21T481, S21T482, S21T483, S21T484, S21T485, S21T486, S21T487, S21T488, S21T489, S21T490, S21T491, S21T492, S21T493, S21T494, S21T495, S21T496, S21T497, S21T498, S21T499, S21T500, S21T501, S21T502, S21T503, S21T504, S21T505, S21T506, S21T507, S21T508, S21T509, S21T510, S21T511, S21T512, S21T513, S21T514, S21T515, S21T516, S21T517, S21T518, S21T519, S21T520, S21T521, S21T522, S21T523, S21T524, S21T525, S21T526, S21T527, S21T528, S21T529, S21T530, S21T531, S21T532, S21T533, S21T534, S21T535, S21T536, S21T537, S21T538, S21T539, S21T540, S21T541, S21T542, S21T543, S21T544, S21T545, S21T546, S21T547, S21T548, S21T549, S21T550, S21T551, S21T552, S21T553, S21T554, S21T555, S21T556, S21T557, S21T558, S21T559, S21T560, S21T561, S21T562, S21T563, S21T564, S21T565, S21T566, S21T567, S21T568, S21T569, S21T570, S21T571, S21T572, S21T573, S21T574, S21T575, S21T576, S21T577, S21T578, S21T579, S21T580, S21T581, S21T582, S21T583, S21T584, S21T585, S21T586, S21T587, S21T588, S21T589, S21T590, S21T591, S21T592, S21T593, S21T594, S21T595, S21T596, S21T597, S21T598, S21T599, S21T600, S21T601, S21T602, S21T603, S21T604, S21T605, S21T606, S21T607, S21T608, S21T609, S21T610, S21T611, S21T612, S21T613, S21T614, S21T615, S21T616, S21T617, S21T618, S21T619, S21T620, S21T621, S21T622, S21T623, S21T624, S21T625, S21T626, S21T627, S21T628, S21T629, S21T630, S21T631, S21T632, S21T633, S21T634, S21T635, S21T636, S21T637, S21T638, S21T639, S21T640, S21T641, S21T642, S21T643, S21T644, S21T645, S21T646, S21T647, S21T648, S21T649, S21T650, S21T651, S21T652, S21T653, S21T654, S21T655, S21T656, S21T657, S21T658, S21T659, S21T660, S21T661, S21T662, S21T663, S21T664, S21T665, S21T666, S21T667, S21T668, S21T669, S21T670, S21T671, S21T672, S21T673, S21T674, S21T675, S21T676, S21T677, S21T678, S21T679, S21T680, S21T681, S21T682, S21T683, S21T684, S21T685, S21T686, S21T687, S21T688, S21T689, S21T690, S21T691, S21T692, S21T693, S21T694, S21T695, S21T696, S21T697, S21T698, S21T699, S21T700, S21T701, S21T702, S21T703, S21T704, S21T705, S21T706, S21T707, S21T708, S21T709, S21T710, S21T711, S21T712, S21T713, S21T714, S21T715, S21T716, S21T717, S21T718, S21T719, S21T720, S21T721, S21T722, S21T723, S21T724, S21T725, S21T726, S21T727, S21T728, S21T729, S21T730, S21T731, S21T732, S21T733, S21T734, S21T735, S21T736, S21T737, S21T738, S21T739, S21T740, S21T741, S21T742, S21T743, S21T744, S21T745, S21T746, S21T747, S21T748, S21T749, S21T750, S21T751, S21T752, S21T753, S21T754, S21T755, S21T756, S21T757, S21T758, S21T759, S21T760, S21T761, S21T762, S21T763, S21T764, S21T765, S21T766, S21T767, S21T768, S21T769, S21T770, S21T771, S21T772, S21T773, S21T774, S21T775, S21T776, S21T777, S21T778, S21T779, S21T780, S21T781, S21T782, S21T783, S21T784, S21T785, S21T786, S21T787, S21T788, S21T789, S21T790, S21T791, S21T792, S21T793, S21T794, S21T795, S21T796, S21T797, S21T798, S21T799, S21T800, S21T801, S21T802, S21T803, S21T804, S21T805, S21T806, S21T807, S21T808, S21T809, S21T810, S21T811, S21T812, S21T813, S21T814, S21T815, S21T816, S21T817, S21T818, S21T819, S21T820, S21T821, S21T822, S21T823, S21T824, S21T825, S21T826, S21T827, S21T828, S21T829, S21T830, S21T831, S21T832, S21T833, S21T834, S21T835, S21T836, S21T837, S21T838, S21T839, S21T840, S21T841, S21T842, S21T843, S21T844, S21T845, S21T846, S21T847, S21T848, S21T849, S21T850, S21T851, S21T852, S21T853, S21T854, S21T855, S21T856, S21T857, S21T858, S21T859, S21T860, S21T861, S21T862, S21T863, S21T864, S21T865, S21T866, S21T867, S21T868, S21T869, S21T870, S21T871, S21T872, S21T873, S21T874, S21T875, S21T876, S21T877, S21T878, S21T879, S21T880, S21T881, S21T882, S21T883, S21T884, S21T885, S21T886, S21T887, S21T888, S21T889, S21T890, S21T891, S21T892, S21T893, S21T894, S21T895, S21T896, S21T897, S21T898, S21T899, S21T900, S21T901, S21T902, S21T903, S21T904, S21T905, S21T906, S21T907, S21T908, S21T909, S21T910, S21T911, S21T912, S21T913, S21T914, S21T915, S21T916, S21T917, S21T918, S21T919, S21T920, S21T921, S21T922, S21T923, S21T924, S21T925, S21T926, S21T927, S21T928, S21T929, S21T930, S21T931, S21T932, S21T933, S21T934, S21T935, S21T936, S21T937, S21T938, S21T939, S21T940, S21T941, S21T942, S21T943, S21T944, S21T945, S21T946, S21T947, S21T948, S21T949, S21T950, S21T951, S21T952, S21T953, S21T954, S21T955, S21T956, S21T957, S21T958, S21T959, S21T960, S21T961, S21T962, S21T963, S21T964, S21T965, S21T966, S21T967, S21T968, S21T969, S21T970, S21T971, S21T972, S21T973, S21T974, S21T975, S21T976, S21T977, S21T978, S21T979, S21T980, S21T981, S21T982, S21T983, S21T984, S21T985, S21T986, S21T987, S21T988, S21T989, S21T990, S21T991, S21T992, S21T993, S21T994, S21T995, S21T996, S21T997, S21T998, S21T999, S21T1000, S21T1001, S21T1002, S21T1003, S21T1004, S21T1005, S21T1006, S21T1007, S21T1008, S21T1009, S21T1010, S21T1011, S21T1012, S21T1013, S21T1014, S21T1015, S21T1016, S21T1017, S21T1018, S21T1019, S21T1020, S21T1021, S21T1022, S21T1023, S21T1024, S21T1025, S21T1026, S21T1027, S21T1028, S21T1029, S21T1030, S21T1031, S21T1032, S21T1033, S21T1034, S21T1035, S21T1036, S21T1037, S21T1038, S21T1039, S21T1040, S21T1041, S21T1042, S21T1043, S21T1044, S21T1045, S21T1046, S21T1047, S21T1048, S21T1049, S21T1050, S21T1051, S21T1052, S21T1053, S21T1054, S21T1055, S21T1056, S21T1057, S21T1058, S21T1059, S21T1060, S21T1061, S21T1062, S21T1063, S21T1064, S21T1065, S21T1066, S21T1067, S21T1068, S21T1069, S21T1070, S21T1071, S21T1072, S21T1073, S21T1074, S21T1075, S21T1076, S21T1077, S21T1078, S21T1079, S21T1080, S21T1081, S21T1082, S21T1083, S21T1084, S21T1085, S21T1086, S21T1087, S21T1088, S21T1089, S21T1090, S21T1091, S21T1092, S21T1093, S21T1094, S21T1095, S21T1096, S21T1097, S21T1098, S21T1099, S21T1100, S21T1101, S21T1102, S21T1103, S21T1104, S21T1105, S21T1106, S21T1107, S21T1108, S21T1109, S21T1110, S21T1111, S21T1112, S21T1113, S21T1114, S21T1115, S21T1116, S21T1117, S21T1118, S21T1119, S21T1120, S21T1121, S21T1122, S21T1123, S21T1124, S21T1125, S21T1126, S21T1127, S21T1128, S21T1129, S21T1130, S21T1131, S21T1132, S21T1133, S21T1134, S21T1135, S21T1136, S21T1137, S21T1138, S21T1139, S21T1140, S21T1141, S21T1142, S21T1143, S21T1144, S21T1145, S21T1146, S21T1147, S21T1148, S21T1149, S21T1150, S21T1151, S21T1152, S21T1153, S21T1154, S21T1155, S21T1156, S21T1157, S21T1158, S21T1159, S21T1160, S21T1161, S21T1162, S21T1163, S21T1164, S21T1165, S21T1166, S21T1167, S21T1168, S21T1169, S21T1170, S21T1171, S21T1172, S21T1173, S21T1174, S21T1175, S21T1176, S21T1177, S21T1178, S21T1179, S21T1180, S21T1181, S21T1182, S21T1183, S21T1184, S21T1185, S21T1186, S21T1187, S21T1188, S21T1189, S21T1190, S21T1191, S21T1192, S21T1193, S21T1194, S21T1195, S21T1196, S21T1197, S21T1198, S21T1199, S21T1200, S21T1201, S21T1202, S21T1203, S21T1204, S21T1205, S21T1206, S21T1207, S21T1208, S21T1209, S21T1210, S21T1211, S21T1212, S21T1213, S21T1214, S21T1215, S21T1216, S21T1217, S21T1218, S21T1219, S21T1220, S21T1221, S21T1222, S21T1223, S21T1224, S21T1225, S21T1226, S21T1227, S21T1228, S21T1229, S21T1230, S21T1231, S21T1232, S21T1233, S21T1234, S21T1235, S21T1236, S21T1237, S21T1238, S21T1239, S21T1240, S21T1241, S21T1242, S21T1243, S21T1244, S21T1245, S21T1246, S21T1247, S21T1248, S21T1249, S21T1250, S21T1251, S21T1252, S21T1253, S21T1254, S21T1255, S21T1256, S21T1257, S21T1258, S21T1259, S21T1260, S21T1261, S21T1262, S21T1263, S21T1264, S21T1265, S21T1266, S21T1267, S21T1268, S21T1269, S21T1270, S21T1271, S21						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 26-01-2023 13:38:09

Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 142

Total registros Subestación: 58

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022116738	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	674	S/E ALONSO DE CORDOVA	652	BA S/E ALONSO DE CORDOVA 12KV BA3	Otro Tipo de Trabajo		Realizo la desconexión de la Barra Auxiliar 12 KV N°3 y Barra Auxiliar 12 KV N°4 para ejecutar la línea rígida de la barra auxiliar 12 KV N°3 con la barra auxiliar 12 KV N°4. Al término de los trabajos se ejecutan las pruebas de se procede con el faseo.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en el proyecto asociado al NUP-1317	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 01:00
2023000433	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Programada	1640	S/E YERBAS BUENAS	27978	S/E YERBAS BUENAS A1-2	Mantenimiento preventivo		Se solicita la apertura del Desconectador 89A1-2 por mantenimiento preventivo de CGE en S/E Linares, se efectúan consumos de S/E Yervas buenas al inicio y término de las maniobras ejecutando un Microcorte (menor a 3 minutos).	Requerimiento de Transitec por actividad que ejecutará CGE Transmisión por desconexión del sector Yervas Buenas - Parcial	Se solicita la apertura del Desconectador 89A1-2 por mantenimiento preventivo de CGE en S/E Linares, se efectúa la S/E Yervas Buenas al inicio y término de las maniobras ejecutando un Microcorte (menor a 3 minutos).	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 01:01	
2023000273	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	397	S/E LINARES	1035 1036	S/E LINARES L2 S/E LINARES L1	Mantenimiento preventivo		Desconexión de los desconectores de 154KV 89A1 (89L1) y 89A1 (89L2) correspondientes a pafos de línea de 154KV por trabajos de mantenimiento preventivo, las cargas del transformador N°1 de SE Linares serán transferidas hacia otras instalaciones del sector vía sistema de 66KV. Se encuentra coordinado con Transitec la desconexión de los tramos de línea de 154KV. Trabajos relacionado con SD 2022116196.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 00:00	
2023000313	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Transitec de acuerdo a SCDI N°1/2023 se requiere apertura del interruptor 52A2 asociado al tramo de línea 154KV Maule - Yervas Buenas por desconexión del tramo Yervas Buenas - Linares - Parcial.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 00:00	
2022116196	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	397	S/E LINARES	201	LINARES 154/69/14,6KV 75MVA T1	Mantenimiento preventivo		Se realizará mantenimiento preventivo a desconector A2 lado SE Itabur, por lo anterior se requiere realizar la desconexión de la barra de 154KV, los consumos de SE Linares serán transferidos hacia SE Parral vía sistema de 66KV. El tramo de Linares - Villa Alegre será transfiriendo hacia SE Talca.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Tanto para la transferencia de consumos de SE Linares hacia SE Parral se requiere realizar análisis en 154KV entre SSE Linares y Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 00:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023001706	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PANELES ARAUCO S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	227	TER VIÑALES	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a falla en "Sistema de Atemporación", se procederá a desconectar unidad de generación para posterior revisión y reparación de falla.	Riesgo controlado, maniobras de desconexión según procedimientos de planta.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		06-01-23 13:59
2023000193	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO	763 TER QUINTERO U2		Otro Tipo de Trabajo	120	Ejecución prueba de potencia máxima, por requerimiento del coordinador eléctrico nacional. Se requiere unidad en "carga base" con F.R.05 por 5 horas y sin servicios complementarios.	Riesgo bajo para el sistema.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Límite con Restricción Operativa)		06-01-23 11:00
2023001501	Central Generadora	Ejecución Exitosa	KDM ENERGÍA S.A.	185	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	166	TER LOMA LOS COLORADOS II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará reparación en la Faja de las Líneas de combustible del Biogas.	El riesgo del trabajo es bajo porque se realizará con todas las medidas de seguridad necesaria, con el personal correspondiente y capacitado. Además La Central Loma los Colorados N°2 se desconectará de la red, con todos los equipos existentes Detenidos y Desenergizados, comprobando la tensión en cada equipo. Además se cierran los válvulas de la extracción del biogas para mayor seguridad.	Puede provocar la Detención de las unidades Generadoras.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		06-01-23 11:00
2022117444	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DEGAN SPA	32	Intervención	Origen Interno	Programada	139	TER DEGAR	5175 TER DEGAR TIPO 1 (17U) 5176 TER DEGAR TIPO 2 (3U)		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas rutinarias de grupos generadores y el sistema de control de la central, correspondiente a la Nave 1-2. La energía a inyectar es de 4 MWh.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de la Nave 1-2. La energía a inyectar es de 4 MWh.	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		06-01-23 11:00
2023000303	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INACAL S.A.	510	Intervención	Origen Interno	Programada	214	TER CEMENTOS BIO BIO CENTRO	828 TER CEMENTOS BIO BIO CENTRO U3 829 TER CEMENTOS BIO BIO CENTRO U4		Otro Tipo de Trabajo	3,5	Poner en funcionamiento de unidades U3 y U4 de C. Cementos Bio Bio con máximo de 3,5 MW. Para realizar pruebas de inyección de combustible.	Riesgo bajo y controlado, pruebas con carga	(SOE) 01-01-2023 de CEB registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		06-01-23 09:00
2022113561	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	376,96	Control de carbones sistema de excitación del generador.	Riesgo bajo, debido a que se interviene una sicobomba o carbón a la vez.	Control de carbones sistema de excitación del generador.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		06-01-23 08:00
2022117155	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	813 TER GUACOLDA U4		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	Mantenimiento anual de los Equipos de la Unidad para dar cumplimiento a que el compromiso RCA	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-01-23 00:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023001688	Línea	Ejecución Entosa	TRANSLUCAYAYO S.A.	275	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	821	RUCATAYO - PICHIRRAHUE 220KV	1610	RUCATAYO - PICHIRRAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de transelec SODI n° 20 no reconectar S211 en Pichirrahue, debido a trabajos de atrinado de árbol inclinado a la línea vano 180-181 Línea Pichirrahue C2	Bajo riesgo para las instalaciones de Transucayayo, se realiza SD a solicitud de Transelec SODI curso forzoso N° 20	A solicitud de transelec SODI n° 20 no reconectar S211 en Pichirrahue, debido a trabajos de atrinado de árbol inclinado a la línea vano 180-181 Línea Pichirrahue C2	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-23 20:07
2023001681	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Chiliquinta y Transucayayo.	Bajo	Actividades: Atrinado de árbol inclinado a la línea en vano 180-181. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichirropullí - Rahue, C1 o Línea 220KV Pichirropullí - Rahue, C2 afectado	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 19:30	
2023001682	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2983 2984	NUEVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Chiliquinta y Transucayayo.	Bajo	Actividades: Atrinado de árbol inclinado a la línea en vano 180-181. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichirropullí - Rahue, C1 o Línea 220KV Pichirropullí - Rahue, C2 afectado	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 19:30	
2022116008	Línea	Ejecución Entosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTERHUES 110KV	144	TAP LA LAJA - QUELTERHUES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobra de apertura de interruptor en SE Las Lajas, para proceder con el cierre y energización de Tramos 110 KV de LT Alto Maipo - Laja - Florida, asociada con SD 2022115998.	Riesgo controlado, maniobras operacionales con supervisión presente.	Maniobra de apertura de interruptor en SE Las Lajas, para proceder con el cierre y energización de Tramos 110 KV de LT Alto Maipo - Laja - Florida, asociada con SD 2022115998.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 17:00	
2022116012	Línea	Ejecución Entosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2958 2960	TAP LA LAJA - VICACACHAS 110KV C1 VICACACHAS - FLORIDA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobra de apertura de interruptor en SE Florida, para proceder con el cierre y energización de Tramos 110 KV de LT Alto Maipo - Laja - Florida, asociada con SD 2022115998.	Riesgo controlado, maniobras operacionales con supervisión presente.	Maniobra de apertura de interruptor en SE Florida, para proceder con el cierre y energización de Tramos 110 KV de LT Alto Maipo - Laja - Florida, asociada con SD 2022115998.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 17:00	
2023001585	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	808	HUALTE - QUIRIHUE 33KV	654	HUALTE - QUIRIHUE 33KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar poda de emergencia por árbol con proyección de caída, entre estructuras N°17 y N°18. Para ello se requiere bloqueo de recortes de interruptor S271 de S/E Hualte. El bloqueo se mantendrá mientras duren los trabajos.	Riesgo bajo controlado, según procedimiento CGE Transmisión.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 14:00	
2023001516	Línea	Ejecución Entosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	572	EL MELÓN - TUNEL EL MELÓN 44KV	828	EL MELÓN - TUNEL EL MELÓN 44KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Manejo de vegetación con carácter de urgencia	Se requiere realizar la poda de urgencia en el vano 86-87 debido a palmeras que se encuentran tocando la línea (con evidencias de descargas).	En patrullaje pedestre se detecta palmeras que están haciendo contacto con la línea de Transmisión. Se requiere poda de urgencia.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 11:00	
2022117225	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUALTE 66KV	633	COCHARCAS - HUALTE 66KV C1	Roco y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S285 de S/E Cocharcas por trabajos de poda, roca y tala en la LT 66KV Cocharcas-Hualte.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roca y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:22	
2022117222	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTERRICO - COCHARCAS 66KV	1580 1581 4344 4345	MONTERRICO - ESTRUCTURA 17 66KV C1 MONTERRICO - EST. E16 66KV C1 EST. E16 - COCHARCAS 66KV C1	Roco y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S283 de S/E Parral a S283 de SE Monterrico, por trabajos de poda, roca y tala en la LT 66KV Monterrico-Parral.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roca y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:19	
2022107123	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	414 572	MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C1 ESTRUCTURA 74 - TALCA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Orden de precaución de no reconectar las S283 en SE Maule y S283 en SE Talca. Se instalan portales en cruces de la L66kV y la redes MT entre las est. 33-46.	Bajo nivel de riesgo	Se instalan portales de madera en los cruces de MT, las cuales se cruzan con la línea 66kV Maule-Talca C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00	
2022115637	Línea	Ejecución Entosa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roco y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roco, poda, tala menor y chipos en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Taiten: S2H1 posee reconexión automática desactivada. S/E Cunco: se coordinará con S23 la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022115489	Línea	Ejecución Entosa	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 Cambio: Lavado aislamiento equipos primarios, paños 1,7, 8, 110, 111, 112 .	Restricciones: Subestación Kapatur, S211, S218, S219, S220 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Chagos, S2K1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Chagos, S2K2, S2L1, S2J3, S2J4 y S2J6 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Chagos, S2J7, S2J8, S2J10, S2J11, S2J12 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: L 220KV Kapatu-Los Chagos, C1 o L 220KV Kapatu-Los Chagos, C2 o B. Monofásico 03,300/220/66 KV Los Chagos Temporalidad de los trabajos:	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-23 08:00	
2022113311	Línea	Ejecución Entosa	MINERA COLLAHUASI	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 206 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 206 220KV C1 EST. 206 - COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION DE LINEA 220 KV LAGUNAS - COLLAHUASI CIRCUITOS N° 1 Y 2.	DESCARGA ELECTRICA POR LAVADO DE AISLACION	SE REQUIERE RECONEXION AUTOMATICA DESHABILITADA EN AMBOS EXTREMOS DE LAS LINEAS A INTERVENIR, S/E LAGUNAS S2J3. Reconexión deshabilitada S/E LAGUNAS S2J4. Reconexión deshabilitada S/E COLLAHUASI S2L1. Reconexión deshabilitada S/E COLLAHUASI S2L2. Reconexión deshabilitada. Los lavados de líneas se realizarán de manera alternada, un circuito a la vez.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00	
2022113616	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	221 634	CHARRUA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Actividades: Roca en franga arboledumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: L 220KV Ralco-Charrua, C1 o L 220KV Ralco-Palmira-Charrua, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00		
2022114388	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST. 1. C1. 220KV C1 EST. 1. C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Peinetas y Gornos Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510.	Actividades: Instalación de Peinetas y Gornos Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 220 KV Rahue - Frutillar Norte C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 337A. Restricciones: Subestación Los Vilos, S2J3 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00		
2022114624	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 197A	Immobilizado Subestación Los Vilos, S2J4 con bloqueo a la reconexión. Immobilizado Subestación Las Palmas, S2J3 con bloqueo a la reconexión. Immobilizado Subestación Las Palmas, S2J4 con bloqueo a la reconexión. Immobilizado Instalaciones en riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022114665	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148 Restricciones: Subestación P. Asucar, 5212 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Asucar, 5211 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorado, 5212 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorado, 5211 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00	
2022116504	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 66KV	354 355	PUNTE ALTA - TUNICHE 66KV C1 PUNTA DE CORTES - PUENTE ALTA 66KV C1	Roca y podé franja servidumbre		Se realizan trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Punta de Cortes - Tuniche, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5283 de S/E Punta de Cortes. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2022115310	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGURRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGURRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahue Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue Tinguirrica, 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 Itahue Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue Tinguirrica, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022115311	Línea	Ejecución Entosa	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		Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahue Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue Tinguirrica, 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 Itahue Convento Viejo, C1 y Línea 154 KV Itahue Tinguirrica, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022115478	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3375	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		S/E Los Changos: Lavado de aislación equipos primarios paños, K1; K10; K11; K13; K14.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52111, 52112 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52K1, 52K10; 52K11, 52K13, 52K14, con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K7, 52K21 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52K2, 52K3, 52K4, 52K6, 52K7, 52K9 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01,500/220/110KV Los Chango o 1,500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1,500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos:	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022115479	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		S/E Los Changos: Lavado de aislación equipos primarios paños, K1, K10; K11; K13; K14.	Restricciones: Subestación Los Changos, S211, S212 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S2K1, S2K2; S2K3; S2K3; S2K4 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K5, S2K6, S2K2, S2K3 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S2K2, S2K5, S2K6, S2K7, S2K9 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Ringo: B. Monofásico 03,500/220/66 KV Los Changos o 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500V Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los fines:	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00	
2022115488	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		S/E Changos: Lavado aislación equipos primarios, paños, J7, J8, J10, J11, J12 .	Restricciones: Subestación Kapatur, S217, S218, S219, S220 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S2K1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S2K2, S211, S213, S214 y S216 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S27, S28, S210, S211, S212 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Ringo: L 220KV Kapatur-Los Changos, C1 o L 220KV Kapatur-Los Changos, C2 o B. Monofásico 03,500/220/66 KV Los Changos. Temporalidad de los fines:	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00	
2022115561	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	271	CARDONES - COPIAPO 110KV	582	CARDONES - COPAPO 110KV C1	Lavado de Aislación		LAVADO DE AISLACION CON LA INSTALACION EN SERVICIO	RIESGOS DE LOS TRABAJOS CONTROLADOS	MANTENER BLOQUEADA LA RECONEXION AUTOMATICA DEL S2H3 SE SE CONTROLARON CARDONES (TRANSELEC) Y S2H1 EN (SE COPAPO (CGE))	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2022115573	Línea	Ejecución Entosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	780 941	ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C1 ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Por trabajo relacionados al proyecto NUP 884, se requiere precalacion en las líneas 66 KV Laguna Verde - Tap Algarrobo C1 y C2, se ejecutará el armado de la nueva estructura T135A/179A.	Nivel de Riesgo bajo trabajo programado	Por trabajo relacionados al proyecto NUP 884, se requiere precalacion en las líneas 66 KV Laguna Verde - Tap Algarrobo C1 y C2, se ejecutará el armado de la nueva estructura T135A/179A. Ambos circuitos se encontraran energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2022115691	Línea	Ejecución Entosa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUCCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPUCCO 110KV C1	Roca y podé franja servidumbre		Roca, poda, tala menor y chipes en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipucco: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Cunco se coordinará con S214 a no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura SE Mantenillo: No reconectar interruptores S215- S216. SE Guacolda: No reconectar interruptores S211- S212.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2022115787	Línea	Ejecución Entosa	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		Lavado de aislación Línea 2x220 Kv Guacolda - Matencillo Ctos 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	Reconectar interruptores S215- S216. SE Guacolda: No reconectar interruptores S211- S212.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2022115819	Línea	Ejecución Entosa	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		Lavado de aislación Línea 2x220 Kv Guacolda - Matencillo Ctos 3-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	Reconectar interruptores S219- S210. SE Guacolda: No reconectar interruptores S213- S214.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2022115829	Línea	Ejecución Entosa	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		Lavado de aislación Línea Cochran - Encuentro Cto 1 y 21 Torre N° L2,3 y Equipos de Protección	El riesgo es bajo ya que se tomarán 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			06-01-23 08:00
2022115850	Línea	Ejecución Entosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST.28 220KV C1 EST.28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST.4 220KV C2 EST.28 - KAPATUR 220KV C2 EST.4 - EST.28 220KV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación Línea Angamos - Kapatur zona costa crítica (torre N°2, N°3, N°4 y N°5).	Se considerarán las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: S215, S216 señalizar y no reconectar; S/E Kapatur: S2K5, S2K6, S217, S218 señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022115904	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Rocce, corte y poda de árboles cercanos a la línea. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-23 08:00
2022115905	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Rocce, corte y poda de árboles cercanos a la línea. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00	
2022115908	Línea	Ejecución Entosa	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	Roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea. Coordinado con ENEL Tx.	Bajo	Actividades: Rocce, corte y poda de árboles cercanos a la línea. Restricciones: No reconectar los 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 a 2. Temporalidad de los trabajos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00	
2022115909	Línea	Ejecución Entosa	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	Roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea. Coordinado con ENEL Tx.	Bajo	Actividades: Rocce, corte y poda de árboles cercanos a la línea. Restricciones: No reconectar los 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 trabajos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00	
2022115924	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	SECCIONADORA LO AGUIRRE - POLPAICO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: no reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00	
2022115925	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	3370	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: no reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-01-2023 13:38:09

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entosa, Ejecución Parcial, Ejecución Entosa

Total registros General: 142

Total registros Línea: 77

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(j)	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
2022116086	Línea	Ejecución Entosa	COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA	374	Intervención	Origen Externo	Programada	1028	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV	1889	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de ENIGIE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MFB, No Reconectar Interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1, SE Pozo Almonte NR 52H3, NR 52H2.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y a las condiciones de No Reconectar Interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1, SE Pozo Almonte NR 52H3, NR 52H2.	A solicitud de ENIGIE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MFB, No Reconectar Interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1, SE Pozo Almonte NR 52H3, NR 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2022116238	Línea	Ejecución Entosa	MINERA ESCONDIDA LTDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	2060	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de módulo de router y medición de fibra óptica en Subestación Mejillones	Riesgo Bajo. Trabajo programado y se tienen los procedimientos correspondientes.	Posible intermitencia de comunicaciones durante la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2022116256	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV	393	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1	Roca y podé franja neviumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Pelequen, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de SE Malloa y 52B4 de SE Pelequen. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2022116555	Línea	Ejecución Entosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea 220 KV Punta Colorado - Parque edico SAN JUAN con instalación energada	Bajo pues se ejecuta por personal capacitado y bajo estándares de seguridad	SE San Juan: interruptor 52J1 cuenta con reconexión automática deshabilitada SE Punta Colorado: interruptor 52J3 y 52J4 cuentan con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2022116807	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo Lagunillas y Línea 154 KV Hualpén - Lagunillas en estructuras 18 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 43 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022116808	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 494 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo	Bajo	Actividades: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo Lagunillas y Línea 154 KV Hualpén - Lagunillas en estructuras 18 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 43 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022117023	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STV.	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador lineop, instalación de manija protectora y gorros chinos. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022117135	Línea	Ejecución Entosa	CAP CAMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1491	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO 220KV	1623	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LTE 220 KV SE Llano de Llampos - SE Cerro Negro Norte 220(V2)3 KV) y, por ende, a SE Totoralillo (220/23 KV).	Pérdida del suministro eléctrico hacia SE Cerro Negro Norte (220/23 KV) y SubEstación Totoralillo (220/23 KV)	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022117140	Línea	Ejecución Entosa	CAP CAMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO - TOTORALILLO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte - Totoralillo con sistema energado	Pérdida del suministro eléctrico entre SubEstación Cerro Negro Norte (220/23 KV) y SubEstación Totoralillo (220/23 KV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022117159	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	4587 4588 4589 4590	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 109 - EST. 109 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 109 - EST. 111 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 111 - LAS ARAÑAS 110KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Avance de obras pretendido de conductor en cercanías de 1' 120 KV Quelentaro-Las Arañas, asociado a NUP-3471	Riesgo controlado bajo procedimientos CGE Transmisión.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del 52H1 de Quelentaro, por trabajos cercanos a la línea de transmisión. SODI-189-2022	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	
2022117175	Línea	Ejecución Entosa	ENIGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1 [EN_Revisión]	4205 4206	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 [EN_REVISION] EST. 27A - EST. 17B 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación ángulos fatantes en estructuras	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, SE Palpana 52I2, 52I3, SE N. Tomic 52J8. FINCADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022117184	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero cortén de la Línea 220 KV Charrua- Concepción. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua- Concepción, C1. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-23 08:00
2022117213	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLENAR 110KV C1	Roco y pofe franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de reconexión de interruptor 528HQ de SE Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-23 08:00
2022117229	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roco y pofe franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara poda de árboles y tala en la LT 66KV Santa Elvira- Nueva Aldea. Esta coordinado con Nueva Aldea la preclusión en su extremo.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-01-23 08:00
2022117295	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (SOO 254), instalación de alfileres faltantes.	Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Cruces Conchi. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Cruces: 528 No reconectar. Terrenos, S/E Conchi 521 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena - No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00	
2022117400	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1701	PUNTAQUI - EL SAUCE 66KV	245	PUNTAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Reemplazo de postes y crucetas de madera en mal estado, por postes de hormigón y crucetas metálicas, en algunas estructuras con deterioro.	Trabajo de bajo riesgo. Se han realizado los análisis y tomado en cuenta todas las consideraciones necesarias para una faena segura.	Durante la desconexión, los consumos asociados a S/E El Sauce, serán alimentados desde S/E Combarbalá a través de la línea 66 KV El Sauce - Combarbalá.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00	
2022117548	Línea	Ejecución Entosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Externo	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras De Montaje de Estructuras y Tendido de Conductor de la Nueva Línea De Transmisión nueva Matencillo - Punta Colorado 220KV, 24500MVA y Nueva Línea Nueva Pan De Azúcar Punta Colorado 220KV, 24500 MVA.	Solicitud a requerimiento de E!etrans, quien deberá identificar los riesgos y las medidas para mitigarlos. Sin embargo cabe mencionar que existe un cruce de la línea en construcción y la línea de 220 KV Punta Colorado - San Juan. Por tanto LAP mantendrá debilitada la reconexión automática de los paños 113 y 114 del extremo de SE Punta Colorado y el paño 11 del extremo de San Juan.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00	
2022117603	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	258	ALONSO DE RIBERA - EJERCITO 66KV L1	449	ALONSO DE RIBERA - COLO COLO 66KV L1 C1	Roco y pofe franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos de poda de árboles en la línea LT Alonso de Ribera- Colololo.	Riesgo medio y controlado. Trabajo realizado con personal capacitado.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 528E de S/E Alonso de Ribera mientras se desarrollan los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00	
2020000012	Línea	Ejecución Entosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 296 220KV C2 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 296 220KV C1 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas 220KV: Empresa Interchile Lavado de aislación de equipos primarios asociados paño J1, J8 y J9	Bajo. Lavado de aislación por extremo en S/E Lagunas	Se instalará Tarjeta de Señalización No reconectar en S/E Lagunas en 5213 y 5214. En S/E Collahuasi 5211 y 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00	
2023000027	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAFEN 220KV	1321	CHARRUA - HUAFEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	No hay.	Actividades: Instalación de estructuras en variante y obras civiles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Huafén, C1. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Nota: Trabajos de obra civil y montaje estructuras variante relacionados al proyecto de Puente Industrial.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00	
2023000071	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	367	PAN DE AZUCAR - SAN JOAQUIN 110KV	266	PAN DE AZUCAR - SAN JOAQUIN 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H6 de SE Pan de Azúcar.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faenas planificadas y controladas en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00		
2023000072	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZUCAR - MARQUESA 66KV	230	SAN JOAQUIN - MARQUESA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realiza faena de lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B5 en S/E Pan de Azúcar.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	Se realiza faena de lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B5 en S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-01-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-01-2023 13:38:09

Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Entosa, Ejecución Parcial, Ejecución Entosa

Total registros General: 142

Total registros Línea: 77

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 Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2023000275	Línea	Ejecución Entosa	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	Corte y poda de árboles en estructuras. Coordinada con C. Quintero.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Quintero - San Luis. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quintero - San Luis. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23	08-00
2022113615	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	635	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Ralco-Charrua, C1 y 1 220KV Ralco-Palmucho-Charrua, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23	08-00
2022116333	Línea	Ejecución Entosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores a equipos primarios de paños, paño JS, aisladores de peñolita asociados a líneas, metros de barra principal sección N°1 y N°2 de transferencia en SubEstación Atacama.	Bajo	A solicitud de Transelec se requiere orden de no reconectar LT 220KV Atacama - O'Higgins C1 y C2. Se reconectará respectivo. S/E Atacama 5213 y 5210. S/E O'Higgins 5218 y 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23	08-00
2022107118	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	686 687 574	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Orden de precuación de no reconectar en 5284 en SE Maule y 5284 en SE Talca. Se instalan portales en cruces de la L164 y la red MT entre las estr. 33-46.	Bajo nivel de riesgo	Se instalan portales de madera en las redes de MT, las cuales se cruzan con la línea 66KV Maule-Talca C2. No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23	08-00	
2022117172	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	334	LAS ARAÑAS - EL PEUMO 66KV	498 499 481 482	LAS ARAÑAS - EL PEUMO 66KV C1 LAS ARAÑAS - EST. 3 66KV C1 [EN REVISION] EST. 3 - EST. 14 66KV C1 [EN REVISION] EST. 14 - EL PEUMO 66KV C1 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Avance de obras con LITE modificaciones de LTT conexión carretera de la fruta comuna de San Pedro.	Medio trabajos con LITE.	Se requiere bloqueo de reconexiones de 6381 SE las Arañas. Trabajos asociados a RUP-1471, SDO-236-2022.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23	08-00
2022115557	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Mejoramiento de accesos a estructuras 89, 90.	Riesgo medio controlado. Mejoramiento de accesos	Se requiere bloqueo de reconexión del 5213 de SE Gallagalillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23	08-00
2022117114	Línea	Ejecución Entosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Mejillones - O'Higgins.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere no reconectar en: S/E Mejillones 5212, S/E O'Higgins 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23	07-30
2022116237	Línea	Ejecución Entosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, mapeo, inspección visual y termografía paño 12 en Subestación Mejillones.	Riesgo bajo. Trabajos realizados bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Mejillones 5212, S/E O'Higgins 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23	07-00
2022117145	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	REGULADORA RAPEL - LAS ARAÑAS 66KV	616	TAP OFF NHUE - LAS ARAÑAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Avance de obras modificaciones de LTT conexión carretera de la fruta comuna de San Pedro.	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	RUP-1471, SDO-171-2022 línea actualmente se encuentra conectada en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23	07-00
2023001429	Línea	Ejecución Entosa	EMEL TRANSMISION CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	449	ALTO JAHUEL - LOS ALMENDROS 220KV	756 937	ALTO JAHUEL - LOS ALMENDROS 220KV C1 ALTO JAHUEL - LOS ALMENDROS 220KV C2	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se requiere realizar inspección visual con escalamiento de la estructura números 63 más la 63 y 64, la que presenta un sonido provocado aparentemente por alguna vibración en algún elemento de la estructura. Esto para descartar alguna posible complicación a corto plazo.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con supervisión y procedimientos.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23	07-00	
2022115998	Línea	Ejecución Entosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2956	ALTO MAIPO - TAP LA LAIA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación en torres alta tensión.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con supervisión y procedimientos.	Reemplazo de aislación dañada en Torres AT.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23	06-00
2022116006	Línea	Ejecución Entosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAIA - QUELTUQUES 110KV	144	TAP LA LAIA - QUELTUQUES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura de interruptor y desconectadores en SE Las Lajas, para dar condición segura por trabajos en tramo 110 KV Alto Maipo Las Lajas, asociada con SD 2022115998.	Riesgo controlado, trabajos con supervisión y procedimientos.	Apertura de interruptor y desconectadores en SE Las Lajas, para dar condición segura por trabajos en tramo 110 KV Alto Maipo Las Lajas, asociada con SD 2022115998.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23	06-00
2022116005	Línea	Ejecución Entosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2958 2960 2956	TAP LA LAIA - VIZCACHAS 110KV C1 VIZCACHAS - FLORIDA 110KV C1 ALTO MAIPO - TAP LA LAIA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura de interruptor en SE Florida, para dar condición segura por trabajos en tramo 110 KV Alto Maipo Las Lajas, asociada con SD 2022115998.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con supervisión y procedimientos.	Apertura de interruptor en SE Florida, para dar condición segura por trabajos en tramo 110 KV Alto Maipo Las Lajas.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23	06-00

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Número	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022117205	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	944		MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos a solicitud de CGE Transmisión S.A.	Bajo-	Actividades: Trabajo a solicitud de CGE-T, por mantenimiento preventivo a disyuntadores 8BA1 y 8BA2 en S/E Linares. Condiciones: Equipo indisponible (Sector Yerbas Buenas - Parral)- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule Parral, CL. Temporalidad de los trabajos, por no retiro de Sierras provisionales de bloqueo.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueo del jefe de Faena: Instalación de Sierras provisionales de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 00:00
2022117206	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	945		LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos a solicitud de CGE Transmisión S.A.	Bajo-	Actividades: Trabajo a solicitud de CGE-T, por mantenimiento preventivo a disyuntadores 8BA1 y 8BA2 en S/E Linares. Condiciones: Equipo indisponible (Sector Yerbas Buenas - Parral)- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule Parral, CL. Temporalidad de los trabajos, por no retiro de Sierras provisionales de bloqueo.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueo del jefe de Faena: Instalación de Sierras provisionales de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-23 00:00	

ANEXO N°5

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

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2023000084

Solicitante:

Víctor Mena Brevis

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV C1

Nombre : CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV C1

Fecha Perturbacion : 06-01-2023 21:24

Fecha Normaliza : 07-01-2023 08:00

Protección : 21 Fase ABC a 7.73 km

Interruptor : Opera int. 52BT3 en respaldo del B1 de Curanilahue.

Consumo : 7.60 MW

Comentario : 21:37 hrs. Cerrado 52B3 S/E Tres Pinos, se recuperan los consumos a través Línea 66 KV Curanilahue Norte - Tres Pinos N°2

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Lebu

Cañete

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del interruptor 52BT3, asociado al T-3 de S/E Curanilahue y línea de 66KV hacia Tres Pinos, afectando los consumos de SS.EE Cañete, Tres Pinos y Lebu.

-Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones y recorrido del la línea.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.6 / Región : Biobío
/ Clientes Afectados: 42567

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-01-2023 21:24

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-01-2023 08:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-01-2023 14:51

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023000082

Solicitante:

Ernesto Pérez A.

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CANETE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - CANETE 69/24KV 16MVA

Nombre : CANETE 69/24KV 16MVA

Fecha Perturbacion : 06-01-2023 21:24

Fecha Normaliza : 06-01-2023 21:37

Protección : No hay

Interruptor : No aplica

Consumo : 8.5MW

Comentario : Interrupción de LTx 66kV Curanilahue-Tres Pinos C1, propiedad de CGE, dejando sin energía SE Cañete , Tres Pinos y Lebu

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Cañete

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción de LTx 66kV Curanilahue-Tres Pinos C1, propiedad de CGE, dejando sin energía SE Cañete , Tres Pinos y Lebu,

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción de LTx 66kV Curanilahue-Tres Pinos C1, propiedad de CGE, dejando sin energía SE Cañete , Tres Pinos y Lebu,

-Acciones Inmediatas: Se avisa al Coordinador Eléctrico, se toma contacto con CGE para obtener información de lo sucedido.

-Hechos Sucidos: 21:24hrs Se observan alarmas de sin energía SE Cañete , Tres Pinos y Lebu, con un total de 42567 clientes y una potencia perdida de 8.5 MW por interrupción de LTX 66kV Curanilahue-Tres Pinos C1, se da aviso al Coordinador Eléctrico, 21:25hrs se toma contacto con CGE que confirma operación de dicha Línea, 21:37hrs CGE recupera el servicio por la Línea 66kV Curanilahue Norte - Tres pinos, cerrando 52B3 en SE Tres Pinos, recuperando el 100% de los clientes afectados.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No Hay

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8.5 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 42567

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-01-2023 21:24

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-01-2023 21:37

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

06-01-2023 21:37

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y STS S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	06 de Enero 2023
Hora	21:24

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

489 – LT66kV Curanilahue – Tres Pinos.

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

Tz - Transmisión Zonal.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

LT 66 kV Curanilahue – Tres Pinos.

1.3. Causa origen de la falla:

Caída de Árbol fuera de faja, sobre la línea debido a tala de terceros, entre las estructura N°390 y 391 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos, a 4,1 km desde SE Curanilahue.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Fuerza Mayor o caso fortuito.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	ABR2	Caída de árbol sobre la línea o instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductor.
Fenómeno Eléctrico	SO50N	Sobrecorriente.
Modo	13	Opera según lo esperado.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

8205 Curanilahue.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

8206 Los Álamos y 8201 Lebu.

1.8. Reiteración.

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

3 fallas.

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

1 fallas.

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

3 fallas.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A
RUT: 77.465.741-K.
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
Dirección: Av. presidente Riesco N°5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Tres Pinos	T1	Barra 13,2KV N°1	21:24	21:37
	T2	Barra 23KV N°2	21:24	21:37
Lebu	T1	Barra 13,2KV N°1	21:24	21:37
	T2	Barra 13,2KV N°2	21:24	21:37

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

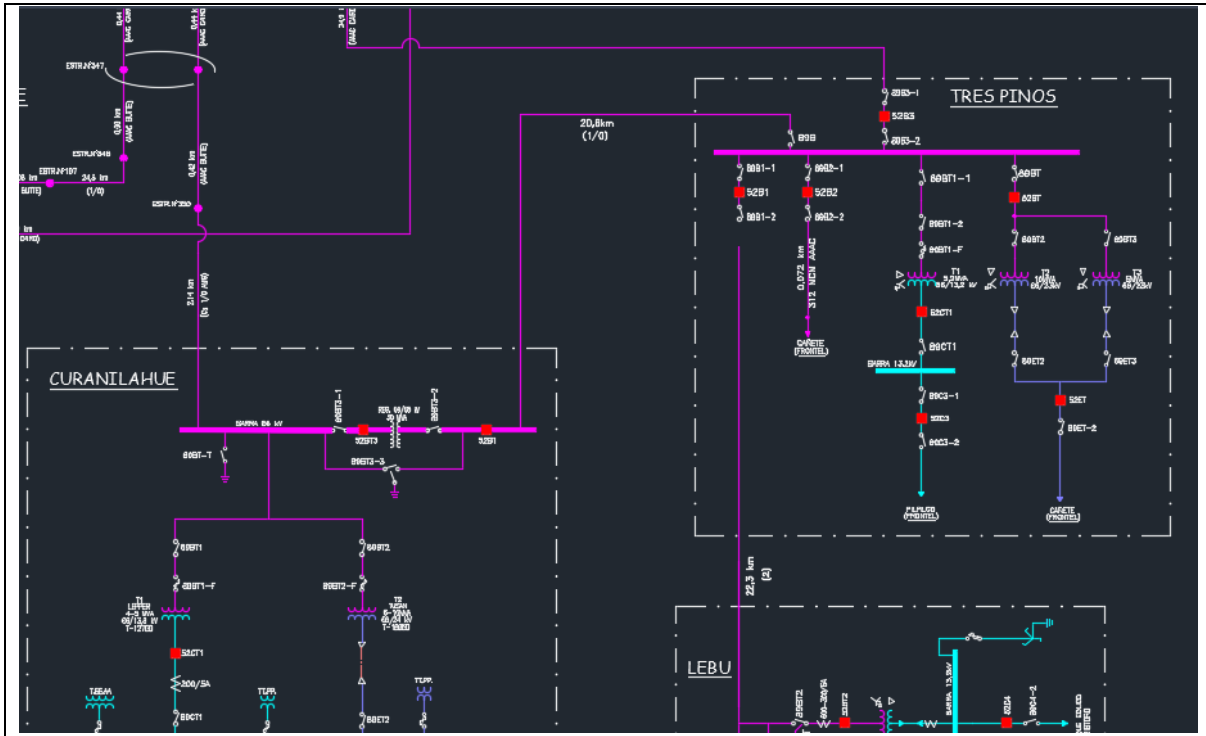


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

SUBESTACIÓN N	Instalación n	Paño	MW	Hora Desconexión	Hora Normalización	OBSERVACIONES
Tres Pinos	T1	C1	0,5	21:24	21:37	Consumos de Frontel
Tres Pinos	T2//T3	ET	-2,0	21:24	21:37	Consumos de Frontel
Tres Pinos	S/E Cañete	B2	7,6	21:24	21:37	Consumos de Frontel
Lebu	T1	CT1	3,6	21:24	21:37	Consumos de Frontel
Lebu	T2	C4	0	21:24	21:37	Generación Parque Eólico Cristoro
Total			11,7			

ENS: 2,54MWH.

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 (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Curanilahue	Apertura por protecciones interruptor 52BT3, afectando los consumos de SSEE Tres Pinos Cañete y Lebu. Potencia interrumpida 15MW, protección operada 52B1 S/E Tres Pinos ABC a 7.73 Km.	21:24
SUBESTACIÓN	MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN	HORARIO
Tres Pinos	Apertura manual 89B.	21:30
Tres Pinos	Cierre manual 52B3, se recuperan los consumos a través de LT 66 kV Curanilahue Norte-Tres Pinos N°2.	21:37
LT66KV Curanilahue-Tres Pinos 1	CT informa árbol caído (por terceros) entre estructuras N°390 y N°391, tres conductores cortados y robados.	09:37 07-01-2023
Curanilahue	Cerrado 89BT3-2 S/E Curanilahue.	14:37 07-01-2023
Curanilahue	Cerrado 52BT3 S/E Curanilahue. Se realiza una prueba en vacío de la LT 66 KV Curanilahue - Tres Pinos.	14:51 07-01-2023
Curanilahue	Abierto 52BT3 S/E Curanilahue. Prueba en vacío de la línea exitosa.	14:52 07-01-2023
Tres Pinos	Cerrado manual 89B (SCADA).	14:54 07-01-2023
Curanilahue	Cerrado manual 52BT3	14:57 07-01-2023
Tres Pinos	Abierto manual 52B3	14:58 07-01-2023

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 311C	00:20:10.099	CURANILAHUE	B1	M1P	instantáneo	Genera reconexión exitosa
SEL 311C	00:23:55.441	CURANILAHUE	B1	M1P	Instantáneo	Genera reconexión
SEL 311C	00:24:06.354	CURANILAHUE	B1	SOFT	Instantáneo	Operación por elementos de cierre contra falla
SEL 351R	00:20:18.082	LEBU	C4	IN103	Instantáneo	Bajo Voltaje en 66KV

**7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.
SE CURANILAHUE – Paño B1.**

INTERRUPTOR 66 KV (A S/E TRES PINOS) (52 B1)

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	200/5	200/5
Relé	SEL 311C	
Pick up (A)	310	40
Tap	7,75	1
Lever	7 Curva U5	2,09 Curva U1
Elem. Instantáneo	Inoperativo	25 (A) secundarios, 1000 (A)
Reconexión	2 Reconexión; 10 segundos,30 S	
Direccionalidad	Hacia S/E Tres Pinos	

CARACTERÍSTICA MHO, FASE

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	9,3	0.62	Instantáneo	Línea hacia S/E Tres Pinos
Segunda Zona	13,8	0,92	0.4 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos
Tercera Zona	33,75	2,25	1,3 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos
Cuarta Zona	165	11	3 seg	Línea hacia S/E Tres Pinos

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

TT/PP = 600

TT/CC = 40

CARACTERÍSTICA MHO, TIERRA

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	9,3	0.62	Instantáneo	Línea hacia S/E Tres Pinos
Segunda Zona	13,8	0,92	0.4 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos
Tercera Zona	33,75	2,25	1,3 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos

TT/PP = 600

TT/CC = 40

CARACTERÍSTICA POLIGONAL, TIERRA

Zona	Alcance en R	Alcance en X	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	4,33	0.31	Instantáneo	Línea hacia S/E Tres Pinos
Segunda Zona	4,33	0.55	0.4 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos
Tercera Zona	4,33	2,25	1,3 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos

TT/PP = 600

TT/CC = 40

7.3. Ajustes de Protección en Formato Resumido.
SE LEBU – Paño C4.

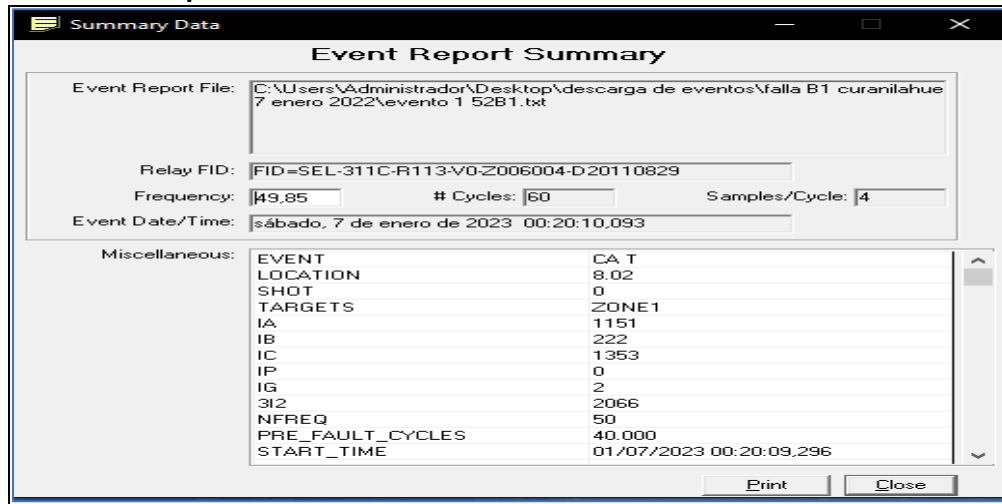
Protección de sobrecorriente Relé SEL-351R.

	Protección de Fase		Protección Residual
TTCC	1000/1		1000/1
Relé	SEL 351R		
Pick up (A)	530	530	Residual Direccional 70 A 0,6 seg.
Tap	0,53	0,53	
Lever	1,55 Curva U3	1,9 Curva U1	
Elem. Instantáneo	Deshabilitado		
Reconexión	1 Reconexión 40 seg.		

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

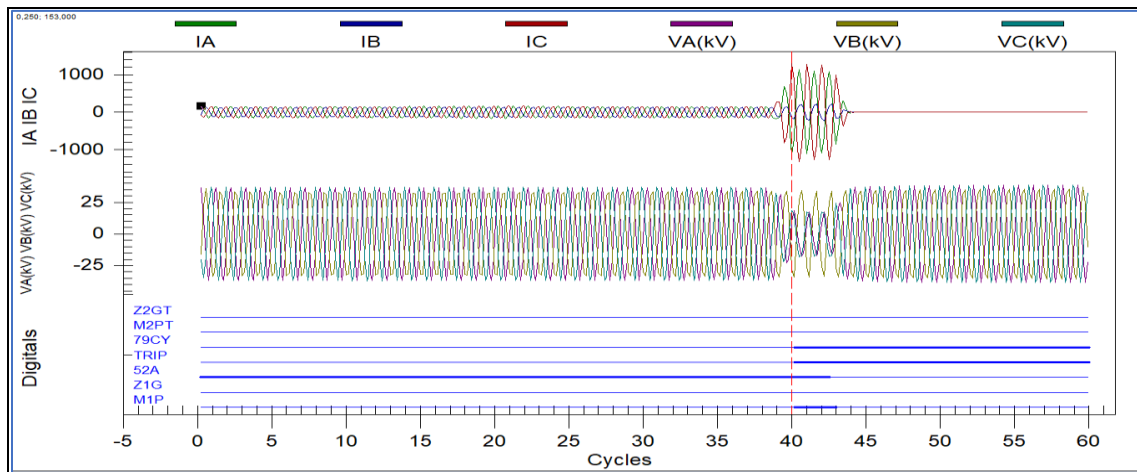
- 7.4. **Análisis Actuación de Esquema de Protección 1**
- 7.4.1. **SE CURANILAHUE – Paño B1.**
- 7.4.1.1. **Relé SEL 311C**
- Elemento protegido (Dir. Adelante): LT66kV CURANILAHUE -TRES PINOS.**

- **Reporte de Evento 1**



Reporte de evento 1 Relé 311C de Paño 52B1 SE CURANILAHUE.

- **Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 311C de Paño B1 SE Curanilahue.

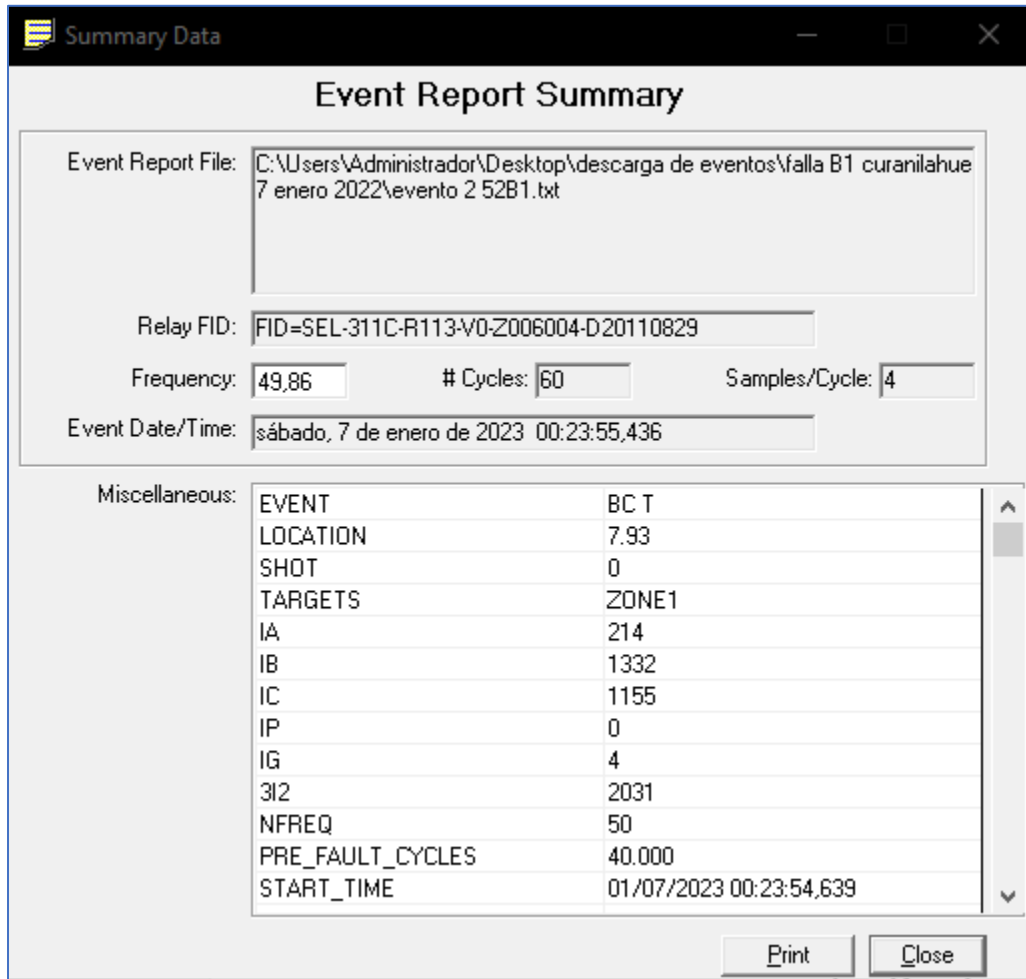
En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de distancia de primera zona mho M1P, que da orden de Trip y genera la apertura instantánea del interruptor 52B1. La orden de trip inicia además el ciclo de reconexión, la cual se realiza en forma exitosa.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

7.4.1.2. Relé SEL 311C

Elemento protegido (Dir. Adelante): LT66kV CURANILAHUE-TRES PINOS.

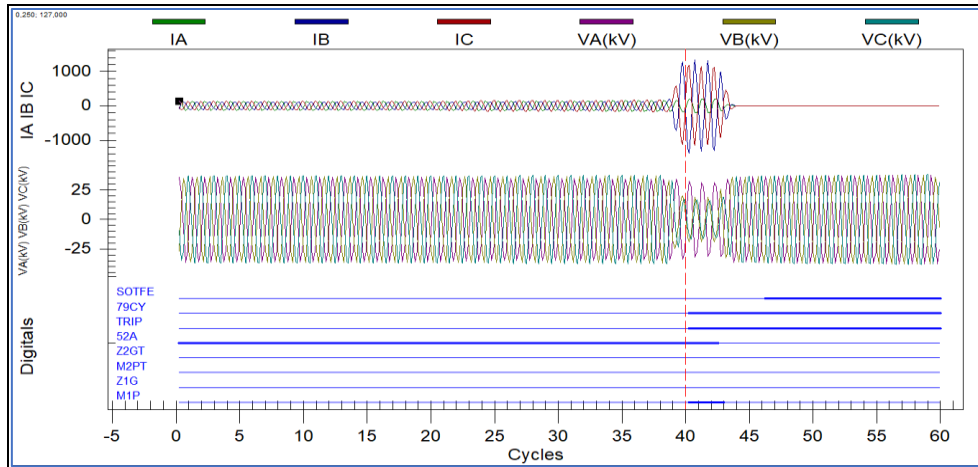
- **Reporte de Evento 2.**



Reporte de evento 2 Relé 311C de Paño 52B1 SE CURANILAHUE.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

- Registro oscilográfico de evento.



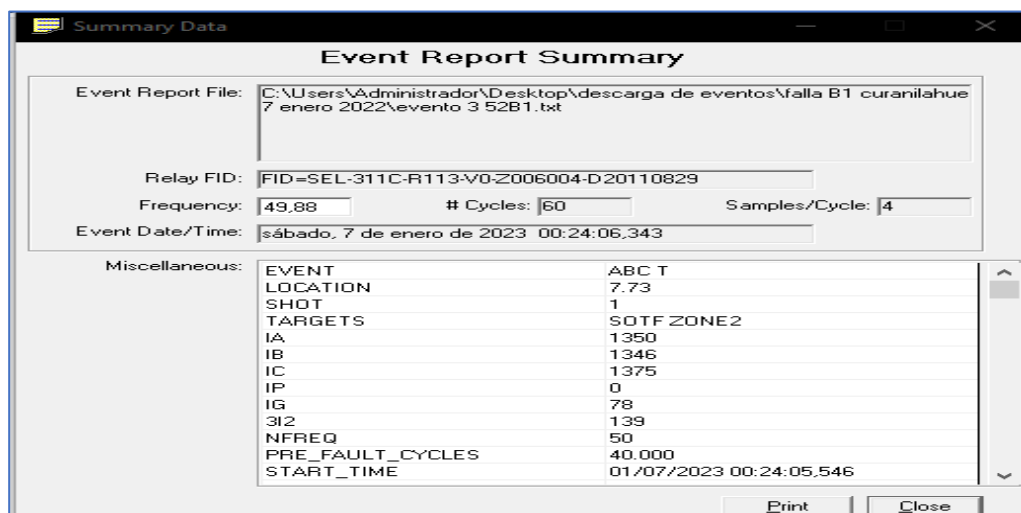
Registro oscilográfico Relé SEL 311C de Paño B1 SE Curanilahue.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de distancia de primera zona mho M1P, que da orden de Trip y genera la apertura instantánea del interruptor 52B1. La orden de trip inicia además el ciclo de reconexión, también se observa la activación del elemento de monitoreo de cierre contra falla SOTFE.

7.4.1.3. Relé SEL 311C

Elemento protegido (Dir. Adelante): LT66kV CURANILAHUE-TRES PINOS.

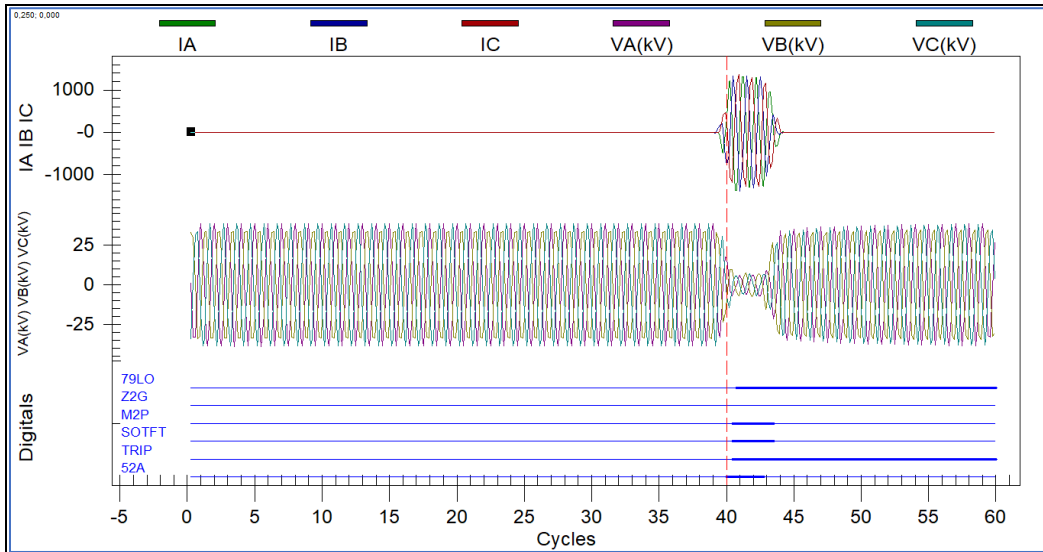
- Reporte de Evento 3.



Reporte de evento 3 Relé 311C de Paño 52B1 SE CURANILAHUE.

- Registro oscilográfico de evento.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	



En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de cierre contra falla SOTFT al momento del cierre del 52B1, esta da orden de Trip y genera la apertura instantánea del interruptor 52B1. El cierre contra falla evita la reconexión 79LO, quedando abierto el 52B1.

- **Registro Secuencial de Eventos SER**

LINEA CHUE TRES PINOS Date: 01/08/2023 Time: 10:56:56.619
SE CHUE 66 KV.

FID=SEL-311C-R113-V0-Z006004-D20110829 CID=7388

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
96	01/06/2023	12:29:10.685	M4P	Deasserted
95	01/07/2023	00:20:10.073	50P1	Asserted
94	01/07/2023	00:20:10.079	M4P	Asserted
93	01/07/2023	00:20:10.083	51P	Asserted
92	01/07/2023	00:20:10.089	M3P	Asserted
91	01/07/2023	00:20:10.099	M2P	Asserted
90	01/07/2023	00:20:10.099	M1P	Asserted
89	01/07/2023	00:20:10.099	TRIP	Asserted
88	01/07/2023	00:20:10.099	79CY	Asserted
87	01/07/2023	00:20:10.099	79RS	Deasserted
86	01/07/2023	00:20:10.099	OUT201	Asserted
85	01/07/2023	00:20:10.134	IN106	Deasserted
84	01/07/2023	00:20:10.154	M1P	Deasserted
83	01/07/2023	00:20:10.159	M2P	Deasserted
82	01/07/2023	00:20:10.164	M3P	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

81	01/07/2023	00:20:10.174	50P1	Deasserted
80	01/07/2023	00:20:10.174	M4P	Deasserted
79	01/07/2023	00:20:10.174	51P	Deasserted
78	01/07/2023	00:20:10.219	SOTFE	Asserted
77	01/07/2023	00:20:10.900	TRIP	Deasserted
76	01/07/2023	00:20:10.900	OUT201	Deasserted
75	01/07/2023	00:20:20.916	CLOSE	Asserted
74	01/07/2023	00:20:20.916	OUT202	Asserted
73	01/07/2023	00:20:21.002	CLOSE	Deasserted
72	01/07/2023	00:20:21.002	IN106	Asserted
71	01/07/2023	00:20:21.002	OUT202	Deasserted
70	01/07/2023	00:20:21.007	50P1	Asserted
69	01/07/2023	00:20:21.007	M4P	Asserted
68	01/07/2023	00:20:21.012	51P	Asserted
67	01/07/2023	00:20:21.027	51P	Deasserted
66	01/07/2023	00:20:21.052	50P1	Deasserted
65	01/07/2023	00:20:21.102	M4P	Deasserted
64	01/07/2023	00:20:21.994	SOTFE	Deasserted
63	01/07/2023	00:20:31.029	79CY	Deasserted
62	01/07/2023	00:20:31.029	79RS	Asserted
61	01/07/2023	00:23:55.421	50P1	Asserted
60	01/07/2023	00:23:55.421	M4P	Asserted
59	01/07/2023	00:23:55.426	51P	Asserted
58	01/07/2023	00:23:55.431	M3P	Asserted
57	01/07/2023	00:23:55.436	M2P	Asserted
56	01/07/2023	00:23:55.441	M1P	Asserted
55	01/07/2023	00:23:55.441	TRIP	Asserted
54	01/07/2023	00:23:55.441	79CY	Asserted
53	01/07/2023	00:23:55.441	79RS	Deasserted
52	01/07/2023	00:23:55.441	OUT201	Asserted
51	01/07/2023	00:23:55.476	IN106	Deasserted
50	01/07/2023	00:23:55.491	51G	Asserted
49	01/07/2023	00:23:55.496	M2P	Deasserted
48	01/07/2023	00:23:55.496	M1P	Deasserted
47	01/07/2023	00:23:55.501	M3P	Deasserted
46	01/07/2023	00:23:55.511	50P1	Deasserted
45	01/07/2023	00:23:55.511	51G	Deasserted
44	01/07/2023	00:23:55.511	M4P	Deasserted
43	01/07/2023	00:23:55.511	51P	Deasserted
42	01/07/2023	00:23:55.561	SOTFE	Asserted
41	01/07/2023	00:23:56.243	TRIP	Deasserted
40	01/07/2023	00:23:56.243	OUT201	Deasserted
39	01/07/2023	00:24:06.259	CLOSE	Asserted
38	01/07/2023	00:24:06.259	OUT202	Asserted
37	01/07/2023	00:24:06.339	50P1	Asserted
36	01/07/2023	00:24:06.339	51G	Asserted
35	01/07/2023	00:24:06.344	CLOSE	Deasserted
34	01/07/2023	00:24:06.344	IN106	Asserted
33	01/07/2023	00:24:06.344	M4P	Asserted
32	01/07/2023	00:24:06.344	OUT202	Deasserted
31	01/07/2023	00:24:06.349	M3P	Asserted
30	01/07/2023	00:24:06.349	51P	Asserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

29	01/07/2023	00:24:06.354	M2P	Asserted
28	01/07/2023	00:24:06.354	SOTF	Asserted
27	01/07/2023	00:24:06.354	TRIP	Asserted
26	01/07/2023	00:24:06.354	OUT201	Asserted
25	01/07/2023	00:24:06.359	M1P	Asserted
24	01/07/2023	00:24:06.359	51G	Deasserted
23	01/07/2023	00:24:06.359	79LO	Asserted
22	01/07/2023	00:24:06.359	79CY	Deasserted
21	01/07/2023	00:24:06.389	IN106	Deasserted
20	01/07/2023	00:24:06.409	51G	Asserted
19	01/07/2023	00:24:06.414	M2P	Deasserted
18	01/07/2023	00:24:06.414	M1P	Deasserted
17	01/07/2023	00:24:06.419	M3P	Deasserted
16	01/07/2023	00:24:06.424	51G	Deasserted
15	01/07/2023	00:24:06.429	50P1	Deasserted
14	01/07/2023	00:24:06.429	M4P	Deasserted
13	01/07/2023	00:24:06.429	51P	Deasserted
12	01/07/2023	00:24:07.156	TRIP	Deasserted
11	01/07/2023	00:24:07.156	OUT201	Deasserted
10	01/07/2023	17:50:49.122	IN106	Asserted
9	01/07/2023	17:50:50.121	SOTFE	Deasserted
8	01/07/2023	17:52:02.428	IN106	Deasserted
7	01/07/2023	17:52:02.478	SOTFE	Asserted
6	01/07/2023	17:57:01.105	IN106	Asserted
5	01/07/2023	17:57:02.097	SOTFE	Deasserted
4	01/07/2023	21:41:50.665	50P1	Asserted
3	01/07/2023	21:41:50.670	M4P	Asserted
2	01/07/2023	21:41:50.705	50P1	Deasserted
1	01/07/2023	21:41:50.710	M4P	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311C de Paño B1 SE Curanilahue.

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento de distancia de primera zona M1P(90), que da orden de TRIP (89) y genera la apertura del interruptor 52B1(85), se produce la reconexión automática (75) , quedando el interruptor cerrado (72). Minutos después se produce la activación de elemento de distancia M1P(56) , el cual da orden de trip (55) y provoca la apertura del interruptor (51) , se produce el inicio del ciclo de reconexión (54) y el monitoreo de la función cierre contra falla (42).

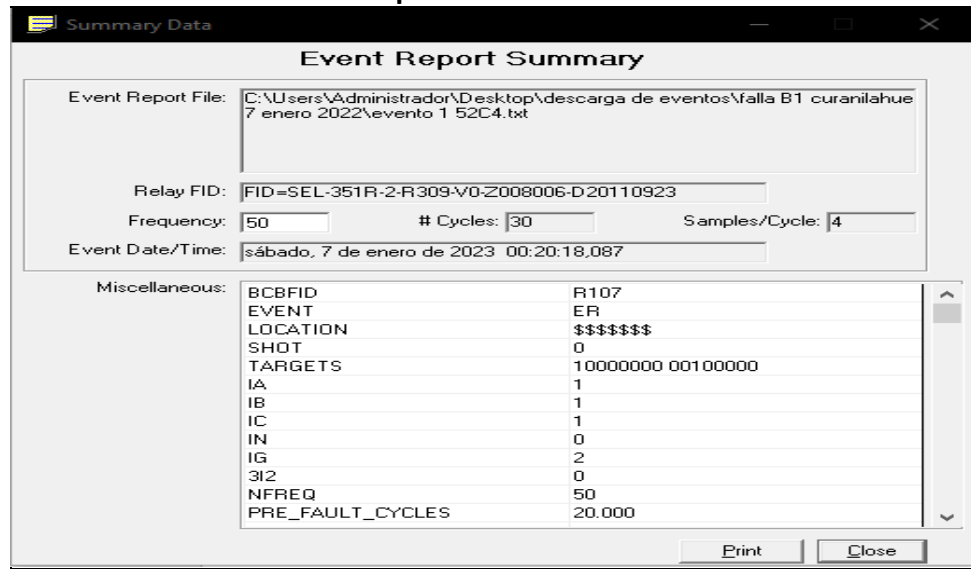
El registro IN106 (34) se aprecia que el interruptor cierra , se activa la función M2P que está presente en el cierre contra falla (28) que provoca la apertura del interruptor y lo deja sin posibilidad de reconexión 79LO (23).El interruptor queda abierto.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

7.4.2. SE LEBU – Paño 52C4.

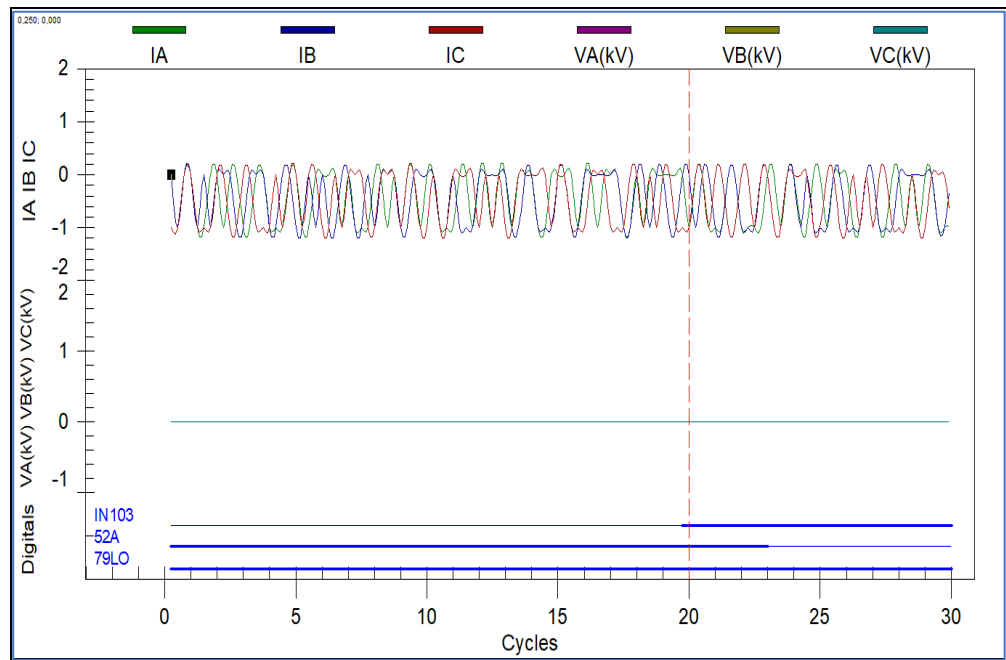
7.4.2.1. Relé SEL 351R

• **Reporte de Evento**



Reporte de evento Relé 351R de Paño 52C4 SE LEBU.

• **Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 351R de Paño C4 SE LEBU

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

En el registro oscilográfico se observa la activación de la entrada IN103 correspondiente a la indicación de Bajo voltaje en 66KV dada por el relé del interruptor 52BT2. Esta entrada provoca la apertura instantánea del interruptor. Al momento de recibir la orden de apertura el relé se encontraba con la reconexión bloqueada.

Registro Secuencial de Eventos SER

RECONECTADOR 52CT2 13,3 KV Date: 01/08/23 Time: 11:30:46.801
SE LEBU, LINEA PARQUE EOLICO

FID=SEL-351R-2-R309-V0-Z008006-D20110923 CID=7271 BCBFID=R107

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
15	12/26/22	19:09:16.345	52A	Asserted
14	01/07/23	00:20:10.164	59S1	Deasserted
13	01/07/23	00:20:10.169	59S1	Asserted
12	01/07/23	00:20:10.179	59S1	Deasserted
11	01/07/23	00:20:18.082	IN103	Asserted
10	01/07/23	00:20:18.147	52A	Deasserted
9	01/07/23	00:20:21.227	IN103	Deasserted
8	01/07/23	00:24:03.418	IN103	Asserted
7	01/07/23	00:36:45.502	IN103	Deasserted
6	01/07/23	00:40:06.208	CLOSE	Asserted
5	01/07/23	00:40:06.208	CC	Asserted
4	01/07/23	00:40:06.213	CC	Deasserted
3	01/07/23	00:40:06.248	59S1	Asserted
2	01/07/23	00:40:06.263	CLOSE	Deasserted
1	01/07/23	00:40:06.263	52A	Asserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 351R de Paño C4 SE LEBU.

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación de la entrada IN103 (11) correspondiente a la indicación de Bajo voltaje en 66KV dada por el relé del interruptor 52BT2. Esta entrada provoca la apertura instantánea del interruptor (10).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

Inmediatamente se realiza la reparación de la línea, concluyendo esta a el día 07-01-2023

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes presentados a través del presente informe, se concluye que la falla en la línea LT66 Curanilahue – Tres Pinos, se produce producto de la acción de terceros, quienes talan árbol y provocan la caída de este sobre la línea, para el cual no se descarta la intencionalidad del hecho debido a que se registró además el robo de conductor entre los estructuras 390 y 391. Lo anteriormente indicado provoca la operación del Paño BT3 (52B1) de SE Curanilahue, provocando la perdida de suministro en las subestaciones Tres Pinos, Lebu y Cañete.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 21:24 horas del día 06-01-2023 se produce la desconexión del 52BT3 (52B1) de S/E Curanilahue provocando el desprendimiento de 7,6 MW que afecto a las subestaciones Tres Pinos y Lebu de CGE Transmisión y S/E Cañete de STS.

Inmediatamente Centro de Control de CGE Transmisión (COT) y Turno Zonal, coordinan la revisión de protecciones e inspección del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue. Posteriormente realiza la recuperación de los consumos mediante la apertura del DDCC 89B de S/E Tres Pinos aislando la línea afectada, por lo cual se procede con el cierre del interruptor 52B3 de S/E Tres Pinos a 21:37 horas recuperando el 100 % los consumos.

Como resultado de la inspección, se encuentran restos de árbol cortado por terceros entre las estructuras 390 y 391 de la línea Curanilahue-Tres Pinos, provocando daños en cruceta y herrajes de estructura 391 y el corte de los tres conductores de la línea eléctrica. Además, se constata el robo del conductor entre las estructuras 390 y 391.

Se procede con la reparación de la instalación y la posterior normalización de la topología, lo cual se materializa a las 14:54 horas del 07 de enero.

Se realizó denuncia en Comisaria de Curanilahue N°028.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

11. ANEXOS.

- I. ANEXOS I. **SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).**
- II. ANEXO II. **INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO**
- III. ANEXO III. **PROBATORIOS**
- IV. ANEXO IV. **DECLARACIÓN JURADA**
- V. ANEXO V. **ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

1. Ajustes de Protección en Formato Nativo (Print Out)

1.1. SE Curanilahue – Paño 52B1 Sistema 1 Relé SEL 311C

Group 1

Group Settings:

RID = LINEA CHUE TRES PINOS	TID = SE CHUE 66 KV.		
CTR = 40			
CTRP = 40	PTR = 600.00	PTRS = 600.00	
APP = 311C			
Z1MAG = 0.72	Z1ANG = 51.15		
Z0MAG = 2.18	Z0ANG = 72.91	LL = 20.37	
E21P = 4	E21MG = 3	E21XG = 3	
E50P = 1	E50G = 1	E50Q = N	
E51P = Y	E51G = Y	E51Q = N	
E32 = AUTO	E0OS = N	ELOAD = N	ESOTF = Y
EVOLT = N	E25 = N	E81 = N	EFLOC = Y
ELOP = Y			
EBBPT = N	ECOMM = N	E79 = 2	EZ1EXT = N
ECCVT = N	ESV = 7	ELAT = 2	EDP = 16
EDEM = ROL	EADVS = Y		
Z1P = 0.62	Z2P = 0.92	Z3P = 2.25	Z4P = 11.00
50PP1 = 0.50	50PP2 = 0.50	50PP3 = 0.50	50PP4 = 0.50
Z1MG = 0.62	Z2MG = 0.92	Z3MG = 2.25	
XG1 = 0.31	XG2 = 0.55	XG3 = 2.25	
RG1 = 4.33	RG2 = 4.33	RG3 = 4.33	
XGPOL = I2	TANG = -11.5		
50L1 = 0.50	50L2 = 0.50	50L3 = 0.50	
50GZ1 = 0.50	50GZ2 = 0.50	50GZ3 = 0.50	
k0M1 = 0.711	k0A1 = 31.78		
k0M = 0.711	k0A = 31.78		
Z1PD = 0.00	Z2PD = 20.00	Z3PD = 65.00	Z4PD = 150.00
Z1GD = 0.00	Z2GD = 20.00	Z3GD = 65.00	
Z1D = 0.00	Z2D = 20.00	Z3D = 65.00	
50P1P = 6.00			
67P1D = 6000.00			
50G1P = 25.00			
67G1D = 5.00			
51PP = 7.75	51PC = U5	51PTD = 7.00	51PRS = N

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

51GP = 1.00	51GC = U1	51GTD = 2.09	51GRS = N
DIR3 = F	DIR4 = F		
ORDER = QV			
79OI1 = 500.00	79OI2 = 1500.00		
79RSD = 500.00	79RSLD= 500.00	79CLSD= 0.00	
CLOEND= OFF	52AEND= 2.00	SOTFD = 50.00	
DMTC = 15	PDEMP = 0.50	GDEMP = OFF	QDEMP = OFF
TDURD = 40.00	CFD = 50.00	3POD = 0.00	
OPO = 52	50LP = 0.25		
SV1PU = 0.00	SV1DO = 30.00	SV2PU = 0.00	SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00	SV3DO = 0.00	SV4PU = 0.00	SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00	SV5DO = 0.00	SV6PU = 0.00	SV6DO = 0.00
SV7PU = 0.00	SV7DO = 0.00		

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

```

TR      =M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 51PT
        * LOP + 51GT + 67G1T
TRSOTF=Z2G + M2P
DTT     =0
ULTR    =!(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 51PT
        * LOP + 51GT + 67G1T)
52A     =IN106
CL      =0
ULCL    =TRIP
79RI    =(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + 51GT + 67G1T) * IN102
79RIS   =IN102 * LT2
79DTL   =OC + LB1 + !IN102 + M3PT + Z3GT + Z3T + 51PT * LOP + SOTF + !LT2
79DLS   =0
79SKP   =0
79STL   =TRIP
79BRS   =0
79SEQ   =0
79CLS   =IN102 * LT2
SET1    =0
RST1    =0
SET2    =/RB3 + /LB4
RST2    =/RB4 + /LB3
67P1TC=1
67G1TC=32GF + 32QF
51PTC   =M4P

```

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

51GTC =32GF + 32QF
 SV1 =0C + LB1
 SV2 =0
 SV3 =0
 SV4 =0
 SV5 =(51PT + SV5) * !TRGTR
 SV6 =(51GT + 67G1 + SV6) * !TRGTR
 SV7 =(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + SV7)
 * !TRGTR
 OUT101=0
 OUT102=CC
 OUT103=0
 OUT104=0
 OUT105=0
 OUT106=!IN102
 OUT107=LOP
 OUT201=TRIP
 OUT202=CLOSE
 OUT203=0
 OUT204=0
 OUT205=0
 OUT206=0
 OUT207=0
 OUT208=0
 OUT209=0
 OUT210=0
 OUT211=0
 OUT212=0
 DP1 =1
 DP2 =IN101
 DP3 =LOP
 DP4 =IN102
 DP5 =SV7
 DP6 =SV5
 DP7 =SV6
 DP8 =LT2
 DP9 =0
 DP10 =0
 DP11 =0
 DP12 =0
 DP13 =0
 DP14 =0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

DP15 =0
 DP16 =0
 SS1 =1
 SS2 =0
 SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =/M2P + /Z2G + /M3P + /Z3G + /51G + /51P * LOP + OC + CC + /50G1
 FAULT =M1P + Z1G + M2P + Z2G + M3P + Z3G + 51PT + 51GT + 50G1
 BSYNCH=0
 CLMON =0
 E32IV =1

Global Settings:

TGR = 0.00	NFREQ = 50	PHROT = ABC	
DATE_F= MDY	FP_TO = 7.00	SCROLD= 4	
LER = 60	PRE = 40	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			
", "3D28"			

1.2. SE Lebu – Paño 52C4
Sistema 1
Relé Marca SEL 351R

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

EZ Group 1

Control Identifier (30 chars)	=RECLOSER R1
Circuit Identifier (30 chars)	=FEEDER 2101
CT Ratio (1.0-6000)	= 1000.0
PT Ratio (1.0-10000)	= 100.0
Min. trip - phase (OFF,50.00-3199.99 A pri.)	= 400.00
Min. trip - ground (OFF,5.00-3199.99 A pri.)	= 100.00
Min. trip - SEF (OFF,5.00-1499.99 A pri.)	= OFF
Fast curve - phase (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)	= A
Fast curve - ground (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)	= 1
Delay curve - phase (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)	= C
Delay curve - ground (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)	= 13
Operations - phase fast curve (OFF,1-5)	= 2
Operations - ground fast curve (OFF,1-5)	= 2
Operations to lockout - phase (2-5)	= 4
Operations to lockout - ground (2-5)	= 4
Reclose interval 1 (0.00-999999cyc)	= 300.00
Reclose interval 2 (0.00-999999cyc)	= 600.00
Reclose interval 3 (0.00-999999cyc)	= 600.00
Reset time for auto-reclose (0.00-999999cyc)	= 1800.00
Reset time from lockout (0.00-999999cyc)	= 600.00
Close power wait time (OFF,0.00-999999cyc)	= 900.00
Complex fast curve - phase (Y/N)	= N
Complex fast curve - ground (Y/N)	= N
Complex delay curve - phase (Y/N)	= N
Complex delay curve - ground (Y/N)	= N
High current trip - phase (Y/N)	= N
High current trip - ground (Y/N)	= N
High current lockout - phase (Y/N)	= N
High current lockout - ground (Y/N)	= N
Cold load pickup scheme (Y/N)	= N
Sequence coordination (Y/N)	= N
Underfrequency loadshedding (Y/N)	= N
Demand meter time constant	= 5

Group 1
Group Settings:

RID =RECONECTADOR 52CT2 13,3 KV		TID =SE LEBU, LINEA PARQUE EOLICO
---------------------------------	--	-----------------------------------

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

CTR = 1000.0	CTRN = 1000.0	PTR = 130.0	PTRS = 130.0
Z1MAG = 11.35	Z1ANG = 58.57		
Z0MAG = 45.99	Z0ANG = 77.14	LL = 3.78	
E50P = N	E50N = 1	E50G = N	E50Q = N
E51P = 2	E51N = N	E51G = N	E51Q = N
E32 = AUTO	ELOAD = N	ESOTF = N	EVOLT = Y
E25 = Y	EFLOC = Y	ELOP = N	ECOMM = N
E81 = N	E79 = 1	ESV = 16	
EDEM = THM			
50N1P = 0.070			
67N1D = 30.00			
51P1P = 0.53	51P1C = U3	51P1TD= 1.55	51P1RS= N
51P1CT= 0.00	51P1MR= 0.00		
51P2P = 0.53	51P2C = U1	51P2TD= 1.90	51P2RS= N
51P2CT= 0.00	51P2MR= 0.00		
DIR1 = N	DIR2 = N	DIR3 = N	DIR4 = N
ORDER = OFF	50P32P= 0.60	Z2F = 5.60	Z2R = 6.60
50QFP = 0.10	50QRP = 0.05	a2 = 0.10	k2 = 0.20
27P1P = 6.0	27P2P = OFF	59P1P = 54.5	59P2P = OFF
59N1P = OFF	59N2P = OFF	59QP = OFF	59V1P = OFF
27SP = OFF	59S1P = 6.0	59S2P = OFF	27PP = OFF
59PP = OFF			
25VLO = 54.0	25VHI = 63.0	25SF = 0.500	
25ANG1= 20	25ANG2= 20	SYNCP = VB	TCLOSD= 3.00
79OI1 = 2000.00			
79RSD = 1000.00	79RSLD= 500.00	79CLSD= 0.00	
DMTC = 5			
PDEMP = 0.10	NDEMP = OFF	GDEMP = OFF	QDEMP = OFF
TDURD = 12.00	CFD = 60.00	3POD = 1.50	50LP = 0.05
SV1PU = 50.00	SV1DO = 2.00	SV2PU = 50.00	SV2DO = 2.00
SV3PU = 0.00	SV3DO = 0.00	SV4PU = 0.00	SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00	SV5DO = 0.00	SV6PU = 0.00	SV6DO = 0.00
SV7PU = 900.00	SV7DO = 0.00	SV8PU = 0.00	SV8DO = 0.00
SV9PU = 900.00	SV9DO = 0.00	SV10PU= 0.00	SV10DO= 0.00
SV11PU= 900.00	SV11DO= 0.00	SV12PU= 0.00	SV12DO= 0.00
SV13PU= 0.00	SV13DO= 0.00	SV14PU= 0.00	SV14DO= 0.00
SV15PU= 0.00	SV15DO= 0.00	SV16PU= 0.00	SV16DO= 0.00
OPPH = OFF	OPGR = OFF	OPLKPH= OFF	OPLKGR= 1
OPLKSF= OFF	HITRPH= OFF	HITRGR= OFF	HILKPH= OFF
HILKGR= OFF	ECOLDP= N	ECOLDG= N	RPPH = N
RPGR = N	RPSEF = N	ESEQ = N	PRECED= N
SELogic group 1			

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

SELogic Control Equations:

```

TR      =51P1T + 51P2T + 67N1 + PB9 + SV1T + OC
TRCOMM=0
TRSOTF=0
DTT     =0
ULTR    =!52A
PT1     =0
LOG1    =0
PT2     =0
LOG2    =0
BT      =0
52A     =SW1
CL      =PB8 * LT4 * !59S1 + !59S1 * CC * LT3 + SV2T
ULCL    =TRIP
79RI    =/IN103 * !LT2 + /IN104 * !LT2
79RIS   =52A + 79CY
79DTL   =LT2 + PB9 + OC
79DLS   =0
79SKP   =0
79STL   =0
79BRS   =0
79SEQ   =0
79CLS   =( !59S1 + 25A1 ) * 3P59 + 3P27 * !59S1
SET1    =PB1 * !LT1 * LT4
RST1    =PB1 * LT1 * LT4
SET2    =/RB4 * LT3 + PB2 * !LT2
RST2    =/RB3 * LT3 + PB2 * LT2
SET3    =PB3 * !LT3 * LT4
RST3    =PB3 * LT3 * LT4
SET4    =PB5 * !LT4
RST4    =PB5 * LT4
SET5    =PB6 * !LT5 * LT4
RST5    =PB6 * LT5 * LT4
SET6    =PB7 * !LT6 * LT4
RST6    =PB7 * LT6 * LT4
SET7    =0
RST7    =0
SET8    =0
RST8    =0
SET9    =0
RST9    =0
SET10   =0
  
```

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

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
67N1TC=LT1
67N2TC=1
67N3TC=1
67N4TC=1
67G1TC=1
67G2TC=1
67G3TC=1
67G4TC=1
67Q1TC=1
67Q2TC=1
67Q3TC=1
67Q4TC=1
51P1TC=32PF
51N1TC=1
51G1TC=1
51P2TC=32PR
51N2TC=1
51G2TC=1
51QTC =1
SV1 =IN101
SV2 =IN102
SV3 =(SV3 + 51P1T) * !TRGTR
SV4 =(SV4 + 51P2T) * !TRGTR
SV5 =(SV4 + 67N1) * !TRGTR
SV6 =0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

SV7 =0
 SV8 =0
 SV9 =0
 SV10 =0
 SV11 =0
 SV12 =0
 SV13 =0
 SV14 =0
 SV15 =0
 SV16 =0
 SC1R =1
 SC1I =0
 SC1D =0
 SC2R =1
 SC2I =0
 SC2D =0
 SC3R =1
 SC3I =0
 SC3D =0
 SC4R =1
 SC4I =0
 SC4D =0
 SC5R =1
 SC5I =0
 SC5D =0
 SC6R =1
 SC6I =0
 SC6D =0
 SC7R =1
 SC7I =0
 SC7D =0
 SC8R =1
 SC8I =0
 SC8D =0
 RCTR =TRIP + /IN103 + /IN104
 RCCL =CLOSE
 OUT101=!52A
 OUT102=!52A
 OUT103=52A
 OUT104=!52A
 OUT105=!52A
 OUT106=51P1T + 51P2T + 67N1

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

OUT107=59S1 * !52A
 LED1 =LT1
 LED2 =!LT2
 LED3 =LT3
 LED4 =!SG1
 LED5 =!LT4
 LED6 =0
 LED7 =0
 LED8 =52A
 LED9 =!52A * PINBD
 LED11 =!DISCHG
 LED12 =NOBATT + !BCBOK + DTFAIL
 LED13 =!LT7
 LED14 =TRIP
 LED15 =51P1T + 51P2T + 50N1
 LED16 =67P2T + 67G2T + 67N2T
 LED17 =81D1T
 LED18 =79RS
 LED19 =79CY
 LED20 =79LO
 LED24 =50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2
 LED25 =67N3T
 LOCAL =0
 DP1 =52A
 DP2 =59S1 * !52A
 DP3 =SV3
 DP4 =SV4
 DP5 =SV5
 DP6 =!LT1
 DP7 =0
 DP8 =0
 DP9 =0
 DP10 =0
 DP11 =0
 DP12 =0
 DP13 =0
 DP14 =0
 DP15 =0
 DP16 =0
 SS1 =1
 SS2 =0
 SS3 =0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =/51P1 + /51P2 + /50N1 + /IN103 + /IN104
 FAULT =51P1 + 51P2 + 50N1
 BSYNCH=52A
 CLMON =0
 BKMON =TRIP
 E32IV =1
 TMB1A =0
 TMB2A =0
 TMB3A =0
 TMB4A =0
 TMB5A =0
 TMB6A =0
 TMB7A =0
 TMB8A =0
 TMB1B =0
 TMB2B =0
 TMB3B =0
 TMB4B =0
 TMB5B =0
 TMB6B =0
 TMB7B =0
 TMB8B =0
 Global EZ Settings:
 System Frequency (50,60 Hz) = 60
 Phase Rotation (ABC,ACB) = ABC
 Recloser Wear Monitor (AUTO,Y,N) = AUTO
 Recloser type (OIL,VAC1,VAC2) = OIL
 Interrupt rating (500-20000) = 6000
 Reset trip-latched LEDs on close (Y,Y1,N,N1) = Y
 True three-phase voltage connected (Y,N) = N
 Phantom voltages from (VA,VB,VC,VAB,VBC,VCA,OFF) = OFF
 V123 Terminal Conn. (A,B,C,AB,BC,CA,OFF) = A
 I123 Terminal Conn. (ABC,ACB,BAC,BCA,CAB,CBA) = ABC
 CT Polarity (POS,NEG) = POS
 Battery Amp-hours (6.5-20) = 8.0
 % Battery capacity for sleep (0-100) = 20
 Turn on the 12 V power (Y,N) = N
 Global Settings:
 TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000084	FECHA DE FALLA: 06 de Enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos	

DATE_F= MDY	FP_TO = 15		
LER = 30	PRE = 20		
IN101D= 0.50	IN102D= 0.50	IN103D= 0.50	IN104D= 0.50
IN105D= 0.50	IN106D= 0.50		
EBMON = N			
LED11L= N	LED12L= N	LED13L= N	LED14L= Y
LED15L= Y	LED16L= Y	LED17L= Y	LED18L= N
LED19L= N	LED20L= N	LED24L= Y	LED25L= Y
RSTLED= Y	PB8D = 0.00	PB9D = 0.00	
3PVOLT= Y	VPCONN= ABC		
IPCONN= CBA	CTPOL = POS		
EZGRPS= 0	AMPHR = 8.0	SLPCAP= 20	ON12V = N
ABAUD = 2400	CHWAKE=ABCD		
UTCOFF= 0.00			

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 06-01-2023
EMPRESA: CGE Transmisión

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	ABR2- Caída de árbol sobre la línea o instalación
INSTALACION_ID	489
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE Transmisión. S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos
PUNTO DE FALLA N°	LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos
DISPOSITIVO OPERADO	Paño BT3 de SE Curanilahue
COMUNAS AFECTADAS	489 – LT66kV Curanilahue – Tres Pinos.
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	Consumos de Frontel
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	06-01-2023 21:24
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	06-01-2023 21:37

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 21:24 horas del día 06-01-2023 se produce la desconexión del 52BT3 (52B1) de S/E Curanilahue provocando el desprendimiento de 7,6 MW que afecto a las subestaciones Tres Pinos y Lebu de CGE Transmisión y S/E Cañete de STS.

Inmediatamente Centro de Control de CGE Transmisión (COT) y Turno Zonal, coordinan la revisión de protecciones e inspección del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue. Por lo cual se procede a la recuperación de los consumos mediante la apertura del DDCC 89B de S/E Tres Pinos aislando la línea afectada, por lo cual se procede con el cierre del interruptor 52B3 de S/E Tres Pinos a 21:37 horas recuperando el 100 % los consumos.

Resultado de la inspección se encuentran restos de árbol cortado por terceros entre las estructuras 390 y 391 de la línea Curanilahue-Tres Pinos, provocando daños en cruceta y herrajes de estructura 391 y el corte de los tres conductores de la línea eléctrica. Además, se constata el robo del conductor entre las estructuras 390 y 391.

Se procede con la reparación de la instalación y la posterior normalización de la topología, lo cual se materializa a las 14:54 horas del 07 de enero.

Se realizó denuncia en Comisaria de Curanilahue N°028.

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

En función de los antecedentes presentados en anexo III, es posible demostrar que la caída del árbol se debe a un acción de terceras personas, para lo cual no se descarta la intencionalidad, lo anterior en consideración del robo de conductor ejecutado.

La acciones de terceras personas, ajenas a la concesionaria eléctrica, las cual poseen la intención de provocar daño sobre las instalaciones de esta, son hechos imprevisibles he irresistibles, para el cual la compañía no tiene medios ni atribuciones legales que le permitan controlar dichas situaciones.

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

En función de los antecedentes presentados en anexo III, es posible demostrar que la caída del árbol se debe a un acción de terceras personas, para lo cual no se descarta la intencionalidad, lo anterior en consideración del robo de conductor ejecutado.

La acciones de terceras personas, ajenas a la concesionaria eléctrica, las cual poseen la intención de provocar daño sobre las instalaciones de esta, son hechos

imprevisibles he irresistibles, para el cual la compañía no tiene medios ni atribuciones legales que le permitan controlar dichas situaciones.

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

En función de los antecedentes presentados en anexo III, es posible demostrar que la caída del árbol se debe a un acción de terceras personas, para lo cual no se descarta la intencionalidad, lo anterior en consideración del robo de conductor ejecutado.

La acciones de terceras personas, ajenas a la concesionaria eléctrica, las cual poseen la intención de provocar daño sobre las instalaciones de esta, son hechos imprevisibles he irresistibles, para el cual la compañía no tiene medios ni atribuciones legales que le permitan controlar dichas situaciones.

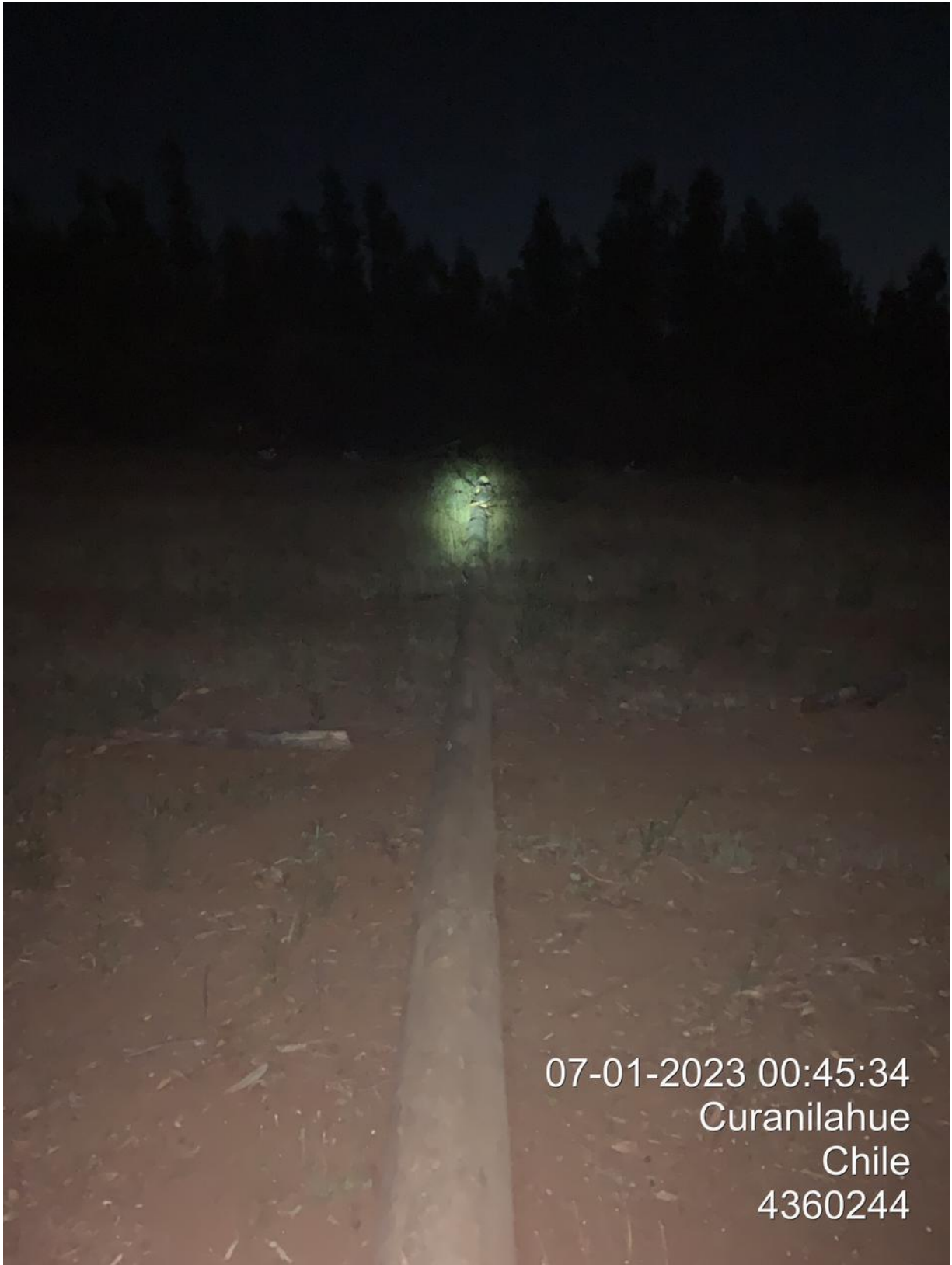
ROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización



Fotografía N° 1: Daños en estructura 391 de línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos.



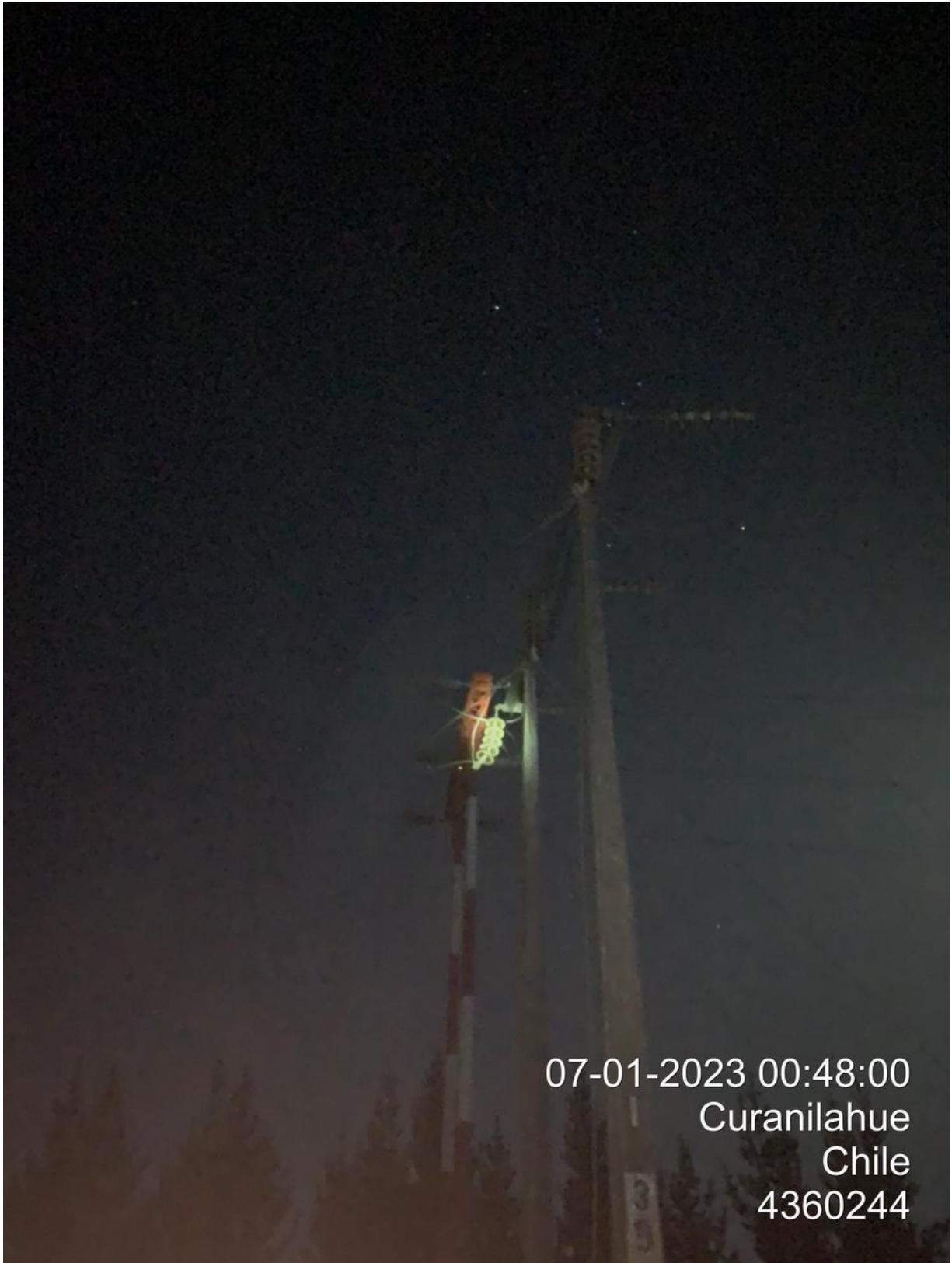
07-01-2023 00:45:34
Curanilahue
Chile
4360244

Fotografía N° 2: Resto del árbol fuera de faja talado por terceros en la estructura 390 y 391 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos.



07-01-2023 00:45:24
Curanilahue
Chile
4360244

Fotografía N° 3: Base de árbol fuera de faja talado por terceros en la estructura 390 y 391 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos.



Fotografía N° 4: Daños en estructura 390 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos.

2. Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa (en caso de ser procedente, según sea la causa).
3. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)
No aplica.
4. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa).
No aplica.

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

Se realizó denuncia en Comisaria de Curanilahue N°028.

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

No aplica.

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

Últimas fallas con el mismo fenómeno físico:

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2021001413	16-05-2021	21:53	ANI1
2022004183	22-11-2022	11:22	OTR2
2022004230	24-11-2022	14:51	ARB2

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

No aplica.

DECLARACIÓN JURADA

En Concepción, a 23 de enero 2023, yo, Leonardo Antonio Morales Bustamante Cédula de Identidad N°13.836.156-K en mi calidad de Gerente de Transmisión Sur y en representación de la empresa eléctrica CGE Transmisión S.A. RUT N°77.465.741-K, domiciliada en Calle Camino de los Carros 1877, declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 06 de enero del 2023, a las 21:24 horas, se debió a la siguiente causa;

Caída de Árbol fuera de faja, sobre la línea debido a tala de terceros, entre las estructura N°390 y 391 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos, a 4,1 km desde SE Curanilahue, y afecto a: La línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos, dejando sin suministro eléctrico a la S/E Tres Pinos y Lebu entre las 21:24 y 21:37 horas.

Los hechos que originaron la falla fueron los siguientes: Caída de Árbol fuera de faja, sobre la línea debido a tala de terceros, entre las estructura N°390 y 391 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos, a 4,1 km desde SE Curanilahue.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en las reparaciones de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.



Leonardo Morales B.
C.I. N° 13.836.156-K
Gerente de Transmisión Sur

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

FECHA	HORA	SERVIDOR	ESTADO
07-01-2023	00:24:15. 8	[SCADA_CO]	CURA_BT3_52BT3_ST_ABIERTO COS ABIERTO 52BT3 ABIERTO
07-01-2023	00:30:18. 6	[SCADA_CO]	TPIN_B_89B_ST_ABI CFN ABIERTO 89B ABIERTO
07-01-2023	00:36:57. 0	[SCADA_CO]	TPIN_B3_52B3_OR_CERRAR 1 52B3 CERRAR
07-01-2023	17:51:17. 1	[SCADA_CO]	CURA_BT3_52BT3_ST_CERRADO CFN CERRADO 52BT3 CERRADO
07-01-2023	17:52:26. 2	[SCADA_CO]	CURA_BT3_52BT3_ST_ABIERTO COS ABIERTO 52BT3 ABIERTO
07-01-2023	17:53:40. 5	[SCADA_CO]	TPIN_B_89B_OR_CERRAR 1 89B CERRAR
07-01-2023	17:57:22. 5	[SCADA_CO]	CURA_BT3_52BT3_ST_CERRADO CFN CERRADO 52BT3 CERRADO
07-01-2023	17:58:31. 3	[SCADA_CO]	TPIN_B3_52B3_OR_ABRIR 1 52B3 ABRIR

Obs.: Registro en horario UTC.



INFORME DE FALLA
SIN ENERGIA SE CAÑETE
6 de enero 2023

Fecha de envío:	09 de enero de 2023.
Hora:	19:10
Realizó	Ernesto Pérez – Juan Miranda
Revisó	Benjamín Urrutia Ayamante
Aprobó	Juan Pablo Antriao Molina.

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Sin energía SE Cañete
Propietario	Sistema de Transmisión del Sur S. A.
RUT Propietarios	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende.
Dirección Legal	Manuel Bulnes 441, Osorno.
Ubicación	Cañete, Región del Biobío.
Fecha – Hora Inicio	06 de enero de 2023, 21:24 horas.
Fecha – Hora Término	06 de enero de 2023, 21:37 horas.
Duración	13 minutos.
N° Correlativo IF CDC	2023000082

2. Información SEC:

Comuna ID origen de la falla	08203	Cañete
Fenómeno Físico	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Elemento	N.A.	No aplica.
Fenómeno Eléctrico	N.A.	No aplica.
Modo	N.A.	No aplica.
Causa de Falla.	Interrupción línea 66 kV Curanilahue – Tres Pinos (Propiedad de CGE).	
Evidencia fotográfica	No aplica.	
Proposición del origen de la falla	Externo.	

3. Consumos afectados:

SSEE	Alimentador	Consumos [MW]	Hora desconexión	Hora normalización	Comunas afectadas	Clientes afectados	Empresa
Cañete	52E1 Tirua	3,42	21:24	21:37	Cañete Contulmo Tirua Carahue Lumaco Purén	10311	Frontel
Cañete	52E2 Cañete	4,02	21:24	21:37	Cañete Los Alamos	11988	Frontel
TOTAL		7,44				22299	

Nota: El detalle pormenorizado de la recuperación de los consumos afectados en la red MT serán suministrados por la distribuidora.

3.1 Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS (MWh)
Cañete	52E1 Tirua	Frontel	Regulado	3,42	0,22	0,74
Cañete	52E2 Cañete	Frontel	Regulado	4,02	0,22	0,87
Total						1,61

4. Generación afectada:

Central	SE	Interruptor asociado	Pérdida de Generación [MW]	Hora desconexión	Hora normalización	Empresa
No hay	-	-	-	-	-	-

5. Sistema de Transmisión:

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

5.1 Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
No hay	-	-	-

6. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
21:24	Sin energía SE Cañete.
21:24	Se da aviso al CDC del Coordinador SE Cañete sin energía.
21:25	CGE informa interrupción de la línea 66 Kv Curanilahue – Tres Pinos de SE Curanilahue.
21:25	Se informa sin energía SE Cañete a Frontel para recuperar consumos por red MT.
21:37	CGE informa recuperada SE Tres pinos a través de la línea 66 kV Curanilahue Norte – Tres pinos. Se recupera el 100% de los consumos.

7. Esquema de las instalaciones posterior a la falla:

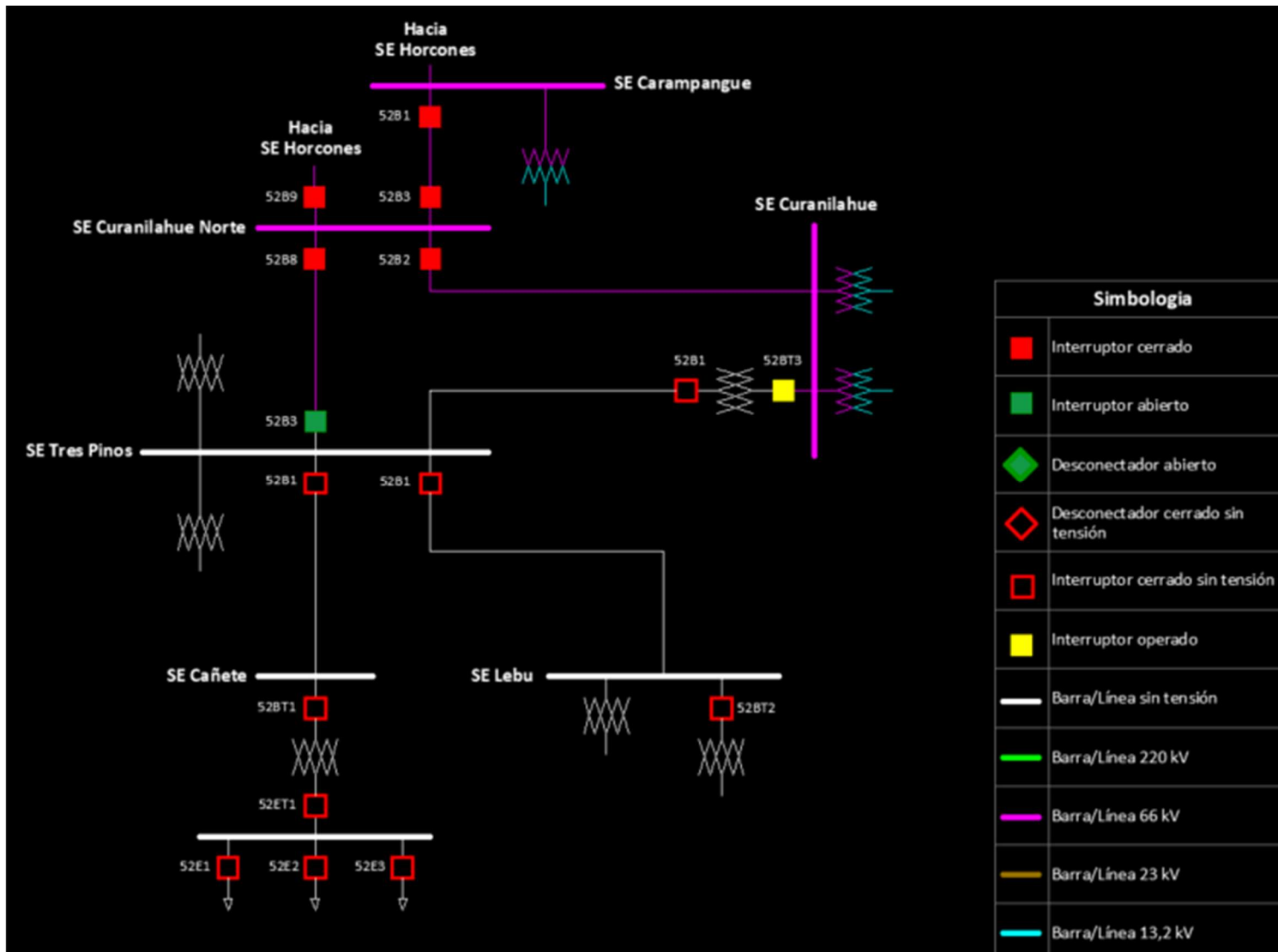


Figura 1: Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones posterior al evento.

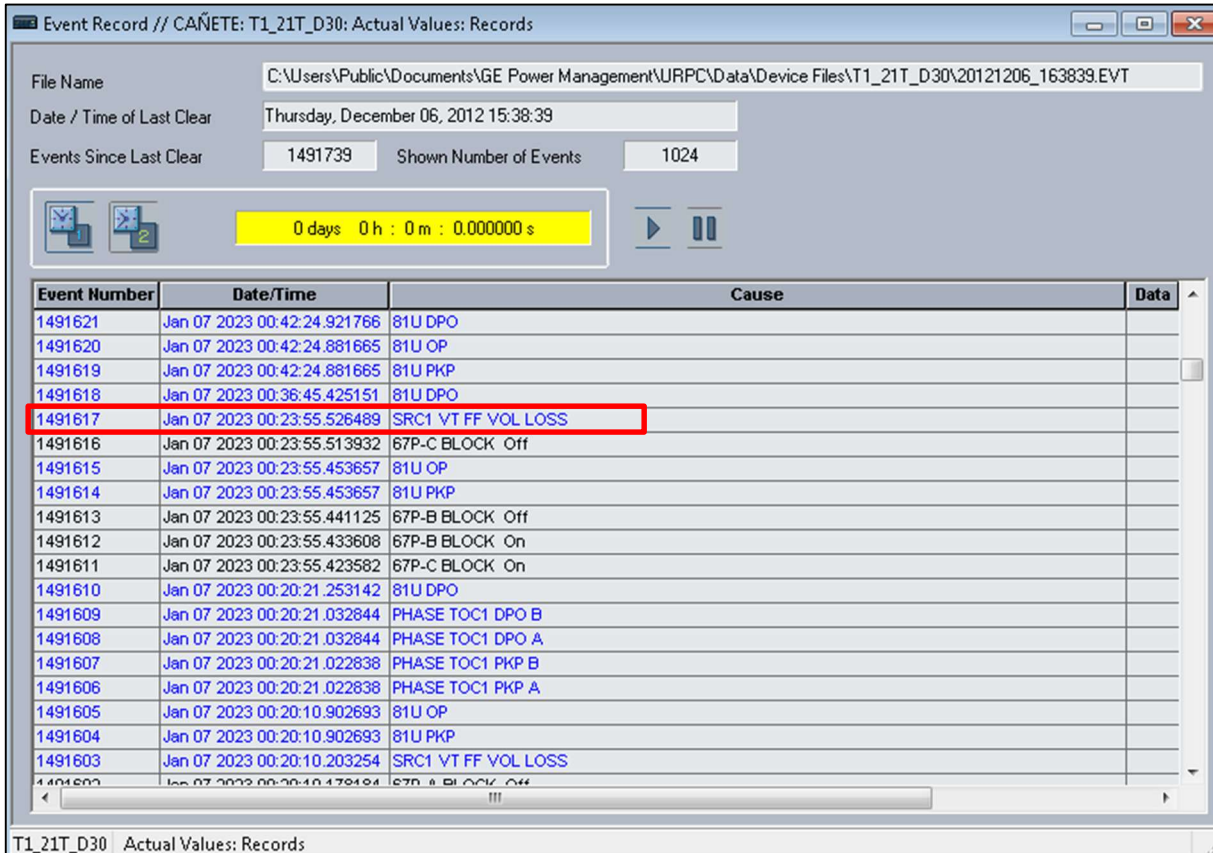
8. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
06/01/2023 21:23:58	CANETE	CANETE.B_T01.T1.VLL	CANETE.B_T01.T1.VLL omedio B VOLT - 0.0 63.0 current value : -0.0 low limit : 63.0
06/01/2023 21:36:48	CANETE	CANETE.B_T01.T1.VLL	CANETE.B_T01.T1.VLL omedio B VOLT 65.8 63.0 current value : 65.8 low limit : 63.0

9. Análisis de la actuación de protecciones y control:

Comportamiento protección de distancia GE-D30 paño BT1 SE Cañete.

Registro eventos N°1 – Relé 21-BT1 SE Cañete



Event Number	Date/Time	Cause	Data
1491621	Jan 07 2023 00:42:24.921766	81U DPO	
1491620	Jan 07 2023 00:42:24.881665	81U OP	
1491619	Jan 07 2023 00:42:24.881665	81U PKP	
1491618	Jan 07 2023 00:36:45.425151	81U DPO	
1491617	Jan 07 2023 00:23:55.526489	SRC1 VT FF VOL LOSS	
1491616	Jan 07 2023 00:23:55.513932	67P-C BLOCK Off	
1491615	Jan 07 2023 00:23:55.453657	81U OP	
1491614	Jan 07 2023 00:23:55.453657	81U PKP	
1491613	Jan 07 2023 00:23:55.441125	67P-B BLOCK Off	
1491612	Jan 07 2023 00:23:55.433608	67P-B BLOCK On	
1491611	Jan 07 2023 00:23:55.423582	67P-C BLOCK On	
1491610	Jan 07 2023 00:20:21.253142	81U DPO	
1491609	Jan 07 2023 00:20:21.032844	PHASE TOC1 DPO B	
1491608	Jan 07 2023 00:20:21.032844	PHASE TOC1 DPO A	
1491607	Jan 07 2023 00:20:21.022838	PHASE TOC1 PKP B	
1491606	Jan 07 2023 00:20:21.022838	PHASE TOC1 PKP A	
1491605	Jan 07 2023 00:20:10.902693	81U OP	
1491604	Jan 07 2023 00:20:10.902693	81U PKP	
1491603	Jan 07 2023 00:20:10.203254	SRC1 VT FF VOL LOSS	

Observaciones:

De acuerdo con registro de eventos N°1 de relé protección de distancia paño BT1 GE-D30 de SE Cañete de fecha 07-01-2022 a las 00:23:55.526 horas UTC-0, relé detecta la pérdida de potenciales 66 kV a través de la activación del elemento “SRC1 VT FF VOL LOSS”, numeral 1491617. Durante el desarrollo de este evento, relé no opera elementos de protección.

Conclusiones.

Protección de distancia paño BT1 GE-D30 de S/E Cañete se comporta correctamente.

10. Acciones correctivas a corto plazo:

No aplica.