

## Estudio para análisis de falla EAF 430/2022

### "Falla en la línea 33 kV Hualte - Quirihue"

Fecha de Emisión: 15-12-2022

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

##### a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	23/11/2022
Hora	16:19
Consumos desconectados (MW)	5.9
Demanda previa del sistema (MW)	10438.08
Porcentaje de desconexión	0.057 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 33 kV Hualte - Quirihue / LT008CI1TR01----T058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	33 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 33 kV Hualte - Quirihue / LT008CI1TR01----T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

### d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52FT1 de S/E Hualte, correspondiente a la línea 33 kV Hualte - Quirihue, por medio de la operación de las protecciones del extremo Hualte, ante una falla monofásica a tierra en la fase "A".

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la falla fue a causa de la caída de un árbol sobre la línea por faenas forestales, entre las estructuras N°512 y N°513.

### d.2 Fenómeno Físico:

ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes para acreditar el fenómeno físico declarado:

- o Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas.
- o Comunicaciones con propietarios de los predios.

Sin embargo, se encuentra pendiente el envío de la siguiente información:

- o Declaración jurada de que cumple con el art. 111, inciso 4, de la norma 5 de la SEC.
- o Indicar si existía alguna mención en los informes de mantenimiento periódicos acerca de árboles que pudieran significar riesgos en ese tramo de la línea.
- o Poda de los últimos 24 meses, en específico del punto de falla.

### d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles (EAF 387-2022).

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

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 022_2021	Falla en línea 66 kV Coronel - Andalicán N°1	25-01-2021	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	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	20-02-2021	La empresa CGE S.A. señala que "El Centro de Operaciones de Transmisión CGE una vez ocurrida la falla solicita, generación local a STS recuperado 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 LT 66 kV Los Peumos - Curacautín que atraviesa por el fundo Rio Quino entre las estructuras N°75 y 84".
EAF 055_2021	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°2	26-02-2021	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 066_2021	Falla en línea 66 kV Itahue - Talca N°2	07-03-2021	No se indican.	No se indican.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 113_2021	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones	24-04-2021	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	Falla en líneas 66 kV El Manco - Andalicán - Coronel	25-04-2021	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 50P2. 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	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	21-06-2021	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, recuperado 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	Falla en la línea 66 kV Andalicán - Horcones	13-08-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 218_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Angol	16-08-2021	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	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	16-08-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 228_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	21-08-2021	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 LT 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: - 20210825 LT66kV Victoria - Traiguén, Poda Tala y Roce N°523 - 20210826 LT66kV Victoria - Traiguén, Poda Tala y Roce N°527."	La empresa CGE S.A. indica que "no aplica".
EAF 229_2021	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	21-08-2021	La empresa CGE S.A. señala que se realizará la revisión de la sincronización horaria de la protección.	No se indican.
EAF 232_2021	Falla en línea 154 kV Charrúa - Los Ángeles	21-08-2021	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	Falla en línea 66 kV Angol - Victoria	21-08-2021	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.	No se indican.
EAF 236_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	21-08-2021	El Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla, solicita generación local a STS/Frontel y conecta generación auxiliar (CGE) ubicada en S/E Curacautín (consumos circuito 52C2 Tolhuaca).	No se indican.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 257_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	07-09-2021	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	Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante	11-09-2021	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	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	11-09-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 267_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	11-09-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 283_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	21-09-2021	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	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	03-10-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 302_2021	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	11-10-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 308_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	15-10-2021	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	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	15-10-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 314_2021	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1	19-10-2021	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	Falla en línea 66 kV Charrúa - Lucero	02-11-2021	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	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	23-12-2021	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	Falla en línea 66 kV Victoria - Collipulli	24-12-2021	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	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°2	20-01-2022	No se indican.	No se indican.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 025_2022	Falla en línea 66 kV El Manco - Andalicán	25-01-2022	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 Paño B4 SE Andalicán y Paño B3 SE 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	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	03-02-2022	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	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°1	11-02-2022	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	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	12-02-2022	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 51B1 de SE Tres pinos. Se programa para el 23-02-2022 la revisión y corrección de la sincronización horarios de los relés, bajo la solicitud CEN 2022015013."	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se programa la tala de los árboles en la LT Tres Pinos - Lebu, entre las estructuras E515 y E516 (predio de Forestal Arauco), entre los días 15 al 24 de febrero del 2022."
EAF 050_2022	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	14-02-2022	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 51B1 de SE 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 2022015013."	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se programa la tala de los árboles en la LT 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	Falla en línea 66 kV Angol - Victoria	15-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".
EAF 059_2022	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	16-02-2022	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	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones N°2	17-02-2022	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.	No se indican.
EAF 060_2022	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones N°2	17-02-2022	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	Falla en la línea 66 kV Penco - Tomé	23-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica "No se consideran".	La empresa CGE Transmisión S.A. indica "No se consideran".
EAF 077_2022	Falla en líneas 66 kV El Manco - Andalicán - Horcones	02-03-2022	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 LT 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".

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 078_2022	Falla en línea 66 kV Angol - Collipulli	02-03-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que: "Se realizó retiro de árbol sobre la línea y el reemplazo de 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	Falla en línea 66 kV Padre Las Casas - Loncoche C2	08-03-2022	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	Falla en línea 2x66 kV Coronel - Andalicán N°1	17-03-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 149_2022	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	24-04-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 153_2022	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	24-04-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 160_2022	Falla en línea 66 kV Angol - Victoria	26-04-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 196_2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	22-05-2022	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 SE 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	Falla en líneas 66 kV Coronel - Andalicán - El Manco	29-05-2022	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 instalaciones de CGET".	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se programa tala de árboles en la LT 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	Falla en línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	03-06-2022	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	Falla en línea 66 kV Los Buenos Aires - Nahuelbuta	04-06-2022	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	Falla en línea 66 kV Hualañé - Licantén	23-06-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 235_2022	Falla en línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	23-06-2022	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	Falla en línea de 66 kV Los Maquis - Hualañé	23-06-2022	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	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	28-06-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 257_2022	Desconexión forzada de la línea 66 kV Punta de Cortés - Tuniche	09-07-2022	No se indican.	No se indican.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 259_2022	Desconexión forzada de la línea 66 kV Portezuelo - Marchigüe	09-07-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 272_2022	Desconexión línea 66 kV P. Las Casas - Pitrufquén C1	12-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizaron labores de retiro del árbol y reparación del conductor.	No se indican.
EAF 273_2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	12-07-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 274_2022	Desconexión de la línea 66 kV Ejército - Coronel N°2	13-07-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 297_2022	Falla en la línea 154 kV Charrúa - Los Ángeles	17-07-2022	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	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	13-08-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 387_2022	Falla en línea 33 kV Hualte - Quirihue	20-10-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".

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 (EAF 382-2022, EAF 387-2022 y EAF 414-2022).

#### d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase. (\*)

(\*) Fenómeno eléctrico determinado por el Coordinador en base a la información disponible a la fecha de emisión del presente Estudio para Análisis de Falla.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores de la línea 33 kV Hualte - Quirihue, la cual, de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotecnica del Coordinador, cuenta con conductores Cu 3/0 AWG, con una longitud total de aproximadamente 23.25 km, y su puesta en servicio se produjo en el año 1994.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no remite información de los mantenimientos realizados a la línea durante los últimos 24 meses.

#### f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

CGE S.A. indica ubicación urbana y rural para sus consumos afectados por este evento.

#### g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

#### h. Comuna donde se presenta la falla

8414: Quirihue.

#### i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (25-11-2022)	Informe de 5 días (30-11-2022)
CGE Transmisión S.A.	23-11-2022	12-12-2022
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	24-11-2022	28-11-2022

## 2. Descripción del equipamiento afectado

### a. Sistema de Generación

### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Hualte - Quirihue 33 kV	ST Zonal	Hualte - Quirihue 33 kV	16:19	17:50

- 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.
Hualte	Arranques MT	Ninhue y Quirihue	1.30	0.012	950	16:19	17:50	17:50
Quirihue	Cobquecura / E1	Quirihue, Cobquecura y Pelluhue	1.00	0.010	4041	16:19	17:45	17:54
Quirihue	Trehuaco / E2	Quirihue y Trehuaco	1.70	0.016	1532	16:19	17:45	17:50
Quirihue	Los Presidentes / C1	Quirihue	0.70 (*)	0.007	2128	16:19	17:52	17:53
Quirihue	Vegas Verdes / C2	Quirihue y Cobquecura	1.20	0.011	2706	16:19	17:52	17:55

**Total: 5.90 MW 0.057 % 11357**

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

(\*) Monto considera el aporte del PMGD Alcaldesa según lo informado por la empresa CGE S.A.

## 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Hualte	Arranques MT	CGE	Regulado	1.30	1.52	1.52	1.97
Quirihue	Cobquecura / E1	CGE	Regulado	1.00	1.55	1.58	1.58
Quirihue	Trehuaco / E2	CGE	Regulado	1.70	1.55	1.52	2.58
Quirihue	Los Presidentes / C1	CGE	Regulado	0.70 (*)	1.55	1.57	1.10
Quirihue	Vegas Verdes / C2	CGE	Regulado	1.20	1.55	1.60	1.92

**Clientes Regulados : 9.15 MWh**

**Clientes Libres : 0.0 MWh**

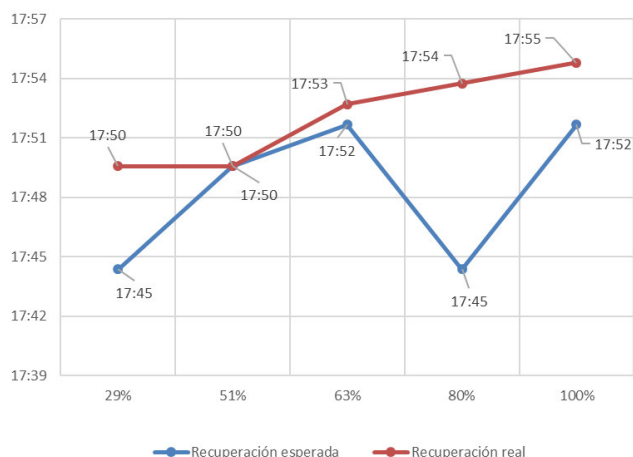
**Total : 9.15 MWh**

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

(\*) Monto considera el aporte del PMGD Alcaldesa según lo informado por la empresa CGE S.A.



- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación real y recuperación esperada de los consumos afectados de S/E Quirihue.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.72	1.58	2.98
Último 20 %	1.18	1.60	0.74
100 % Total	5.90	1.60	3.69

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 10438.08 MW

##### Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1), Candelaria (U1), Canutillar (U1 y U2), Norgener (NTO1), Nueva Renca, Pehuenche (U1 y U2) y Ralco (U1 y U2).

##### Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 23 de noviembre de 2022.

##### Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 23 de noviembre de 2022.

##### Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 23 de noviembre de 2022.

## **Mantenimientos**

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 23 de noviembre de 2022.

### **Estado y configuración previo a la falla**

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

### **Otros antecedentes relevantes**

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

*"El día miércoles 23 de noviembre a las 16:19 hrs. opera por protecciones el 52FT1 de S/E Hualte, generando la pérdida de suministro a S/E Quirihue, asociado a la LT 33 kV Hualte-Quirihue.*

*Se coordina con personal contratista y personal propio de CGE Transmisión para realizar recorrido de línea y encontrar causa de falla.*

*En recorrido, personal contratista observa en vano 512 - 513, señal de chisporroteo en conductor y bajo este, un árbol al cual una maquinaria de cosecha forestal había golpeado, el cual cae y hace contacto con la línea generando la falla.*

*Se termina de recorrer la línea para descartar otra causa, se inician las maniobras de energización de la línea, siendo efectiva a las 17:50 hrs. dejando el 100% recuperado a las 17:55 hrs.*

*Cabe señalar, que estas faenas de cosecha de árboles no estaban coordinadas con CGE Transmisión, por lo cual se procede a realizar denuncia en Carabineros, quedando registrado con parte N°181 enviado a la Fiscalía local de Quirihue.*

*Agregar que el árbol se encuentra a una distancia de 8 m aprox. desde el conductor (fuera de la franja), el cual cayó por efecto del choque de la máquina con este, no cayó por sí solo o por algún daño en el árbol."*

### **Acciones preventivas y/o correctivas**

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

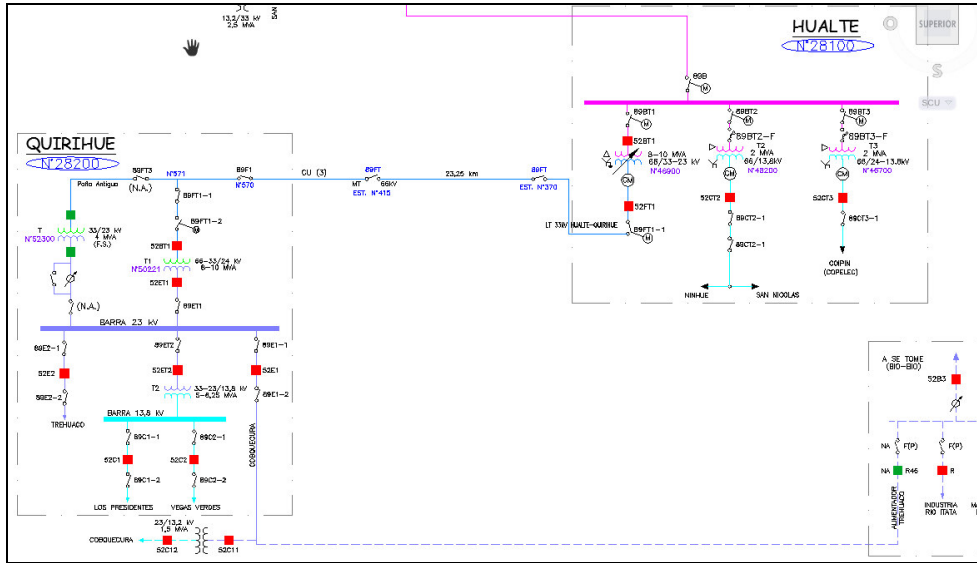
b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se sincronizará el horario del reconector".
- La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
- La empresa CGE S.A. no señala 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
16:19	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52FT1 de S/E Hualte, correspondiente a la línea 33 kV Hualte - Quirihue.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

### 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
23-11-2022	CGE Transmisión	16:42	Apertura del interruptor 52E2 de S/E Quirihue, asociado al alimentador Trehuaco.
23-11-2022	CGE Transmisión	16:44	Apertura del interruptor 52ET2 de S/E Quirihue.
23-11-2022	CGE Transmisión	16:44	Apertura del interruptor 52E1 de S/E Quirihue, asociado al alimentador Cobquecura.
23-11-2022	CGE Transmisión	16:45	Apertura del interruptor 52ET1 de S/E Quirihue.
23-11-2022	CGE Transmisión	17:27	Apertura del interruptor 52C2 de S/E Quirihue, asociado al alimentador Vegas Verdes.
23-11-2022	CGE Transmisión	17:28	Apertura del interruptor 52C1 de S/E Quirihue, asociado al alimentador Los Presidentes.
23-11-2022	CGE Transmisión	17:29	Cierre del límite de zona entre los alimentadores 52E2 Colemu y 52E3 Rafael ambos de S/E Tomé.
23-11-2022	CGE Transmisión	17:45	Cierre del interruptor 52E2 de S/E Quirihue, asociado al alimentador Trehuaco. Se energiza en vacío la barra 23 kV de S/E Quirihue desde S/E Tomé.
23-11-2022	CGE Transmisión	17:50	Cierre del interruptor 52FT1 de S/E Hualte, correspondiente a la línea 33 kV Hualte - Quirihue.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
23-11-2022	CGE	17:50	Se recuperan los consumos del alimentador 52E2 Trehuaco de S/E Quirihue.
23-11-2022	CGE	17:50	Se recuperan los consumos asociados a los arranques MT de la línea 33 kV Hualte - Quirihue.
23-11-2022	CGE Transmisión	17:51	Apertura del interruptor 52E2 de S/E Quirihue, asociado al alimentador Trehuaco.
23-11-2022	CGE Transmisión	17:52	Cierre del interruptor 52ET1 de S/E Quirihue.
23-11-2022	CGE Transmisión	17:52	Cierre del interruptor 52ET2 de S/E Quirihue.
23-11-2022	CGE Transmisión	17:53	Cierre del interruptor 52C1 de S/E Quirihue, asociado al alimentador Los Presidentes.
23-11-2022	CGE	17:53	Se recuperan los consumos del alimentador 52C1 Los Presidentes de S/E Quirihue.
23-11-2022	CGE Transmisión	17:54	Cierre del interruptor 52E2 de S/E Quirihue, asociado al alimentador Trehuaco.
23-11-2022	CGE Transmisión	17:54	Cierre del interruptor 52E1 de S/E Quirihue, asociado al alimentador Cobquecura.
23-11-2022	CGE	17:54	Se recuperan los consumos del alimentador 52E1 Cobquecura de S/E Quirihue.
23-11-2022	CGE Transmisión	17:55	Cierre del interruptor 52C2 de S/E Quirihue, asociado al alimentador Vegas Verdes.
23-11-2022	CGE	17:55	Se recuperan los consumos del alimentador 52C2 Vegas Verdes de S/E Quirihue.
23-11-2022	CGE Transmisión	18:06	Abierto el límite de zona entre los alimentadores 52E2 Coelemu y 52E3 Rafael ambos de S/E Tomé.

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

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

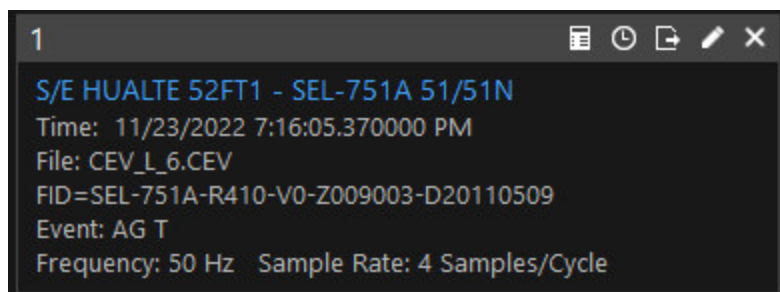
Se produjo la apertura automática del interruptor 52FT1 de S/E Hualte, correspondiente a la línea 33 kV Hualte - Quirihue, por medio de la operación de las protecciones del extremo Hualte, ante una falla monofásica a tierra en la fase "A".

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la falla fue a causa de la caída de un árbol sobre la línea por faenas forestales, entre las estructuras N°512 y N°513.

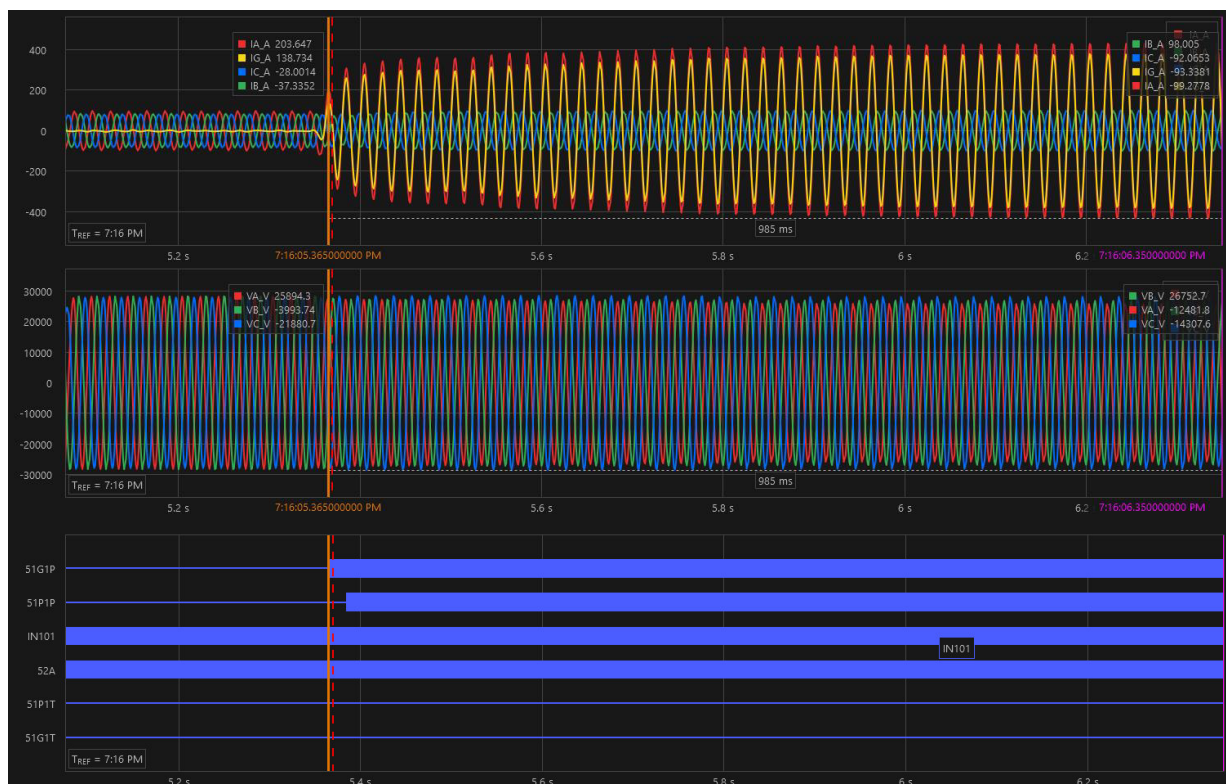
A raíz del evento en cuestión resultaron afectados 5.9 MW de consumos de la empresa CGE S.A. en las SS/EE Hualte y Quirihue.

## Apertura automática del interruptor 52FT1 de S/E Hualte, correspondiente a la línea 33 kV Hualte – Quirihue. Relé SEL 751A y control FORM 6.

Relé SEL 751A.



En el resumen del evento de registra una falla monofásica a tierra en la fase "A".



En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión en la fase "A", con una componente residual, lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica a tierra en la mencionada fase. En relación con las señales digitales, se registra la activación de los elementos de sobrecorriente de fase y residual ( $51PIP = 1$  y  $51GIP = 1$ ), sin alcanzar a registrarse una eventual operación de estos elementos o el cambio de estado del interruptor.

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

SEL-751A 51/51N  
S/E HUALTE 52FT1

Date: 11/29/2022 Time: 15:44:17.112  
Time Source: External

Serial No = 1111450570 FID = SEL-751A-R410-V0-Z009003-D20110509  
CID = D0CD

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
33	11/08/2022	18:07:58.464	IN101	Asserted
32	11/23/2022	19:16:08.908	52A	Deasserted
31	11/23/2022	19:16:08.908	IN101	Deasserted
30	11/23/2022	20:50:08.413	52A	Asserted
29	11/23/2022	20:50:08.413	IN101	Asserted
28	11/27/2022	10:29:15.456	52A	Deasserted
27	11/27/2022	10:29:15.456	IN101	Deasserted

En el registro N°30 se aprecia la apertura automática del interruptor (52A = *Deasserted*), sin registrarse la activación de los elementos de sobrecorriente que se muestran en el registro oscilográfico. Adicionalmente, no hay registro del elemento que envía la orden de trip al interruptor que permita además conocer el tiempo de apertura de dicho equipo.

Se detecta un desfase de 3 minutos en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario corregido (UTC - 0) de la falla.

Considerando que la sobrecorriente se registra a las 19:16:05.365 horas del registro oscilográfico y la apertura del interruptor se concreta a las 19:16:08.908 horas del registro secuencial de eventos, se determina que la falla tuvo una duración de aproximadamente 3.54 segundos, aparentemente por medio de la operación de la función 51 del control FORM 6, cuyo registro secuencial de eventos se presenta a continuación.

User device name = 52FT1 Int Gral 33 KV

Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC
001	22/11/29	09:52:58.998	non-reclose off	61	48	48	1	0	0	0
002	22/11/29	09:52:32.345	SEQUENCE RESET	0	0	0	0	0	0	0
003	22/11/29	09:52:32.345	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0
004	22/11/29	09:51:38.171	NON-RECLOSE ON	0	0	0	0	0	0	0
005	22/11/29	09:24:20.326	FAULT DATA (pri)	678	778	714	2	0	0	0
006	22/11/29	09:24:20.281	OVERCURRENT TRIP	678	778	714	2	0	0	0
007	22/11/29	09:24:20.281	CONTROL LOCKOUT	678	778	714	2	0	0	0
008	22/11/29	09:24:07.321	FAULT DATA (pri)	715	676	155	2	0	0	0
009	22/11/29	09:24:07.276	OVERCURRENT TRIP	715	676	154	2	0	0	0
010	22/11/27	14:45:30.057	non-reclose off	53	43	46	0	0	0	0
011	22/11/27	13:00:39.565	NON-RECLOSE ON	0	1	1	0	0	0	0
012	22/11/27	12:59:29.551	non-reclose off	0	1	1	0	0	0	0
013	22/11/27	12:59:11.001	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0
014	22/11/27	07:19:02.617	MAN/EXT TRIP/LO	3	1	4	0	0	0	0
015	22/11/27	07:19:02.617	CONTROL LOCKOUT	3	1	4	0	0	0	0
016	22/11/27	07:18:20.957	NON-RECLOSE ON	3	1	4	0	0	0	0
017	22/11/24	11:59:57.599	non-reclose off	66	58	57	0	0	0	0
018	22/11/24	09:04:49.927	NON-RECLOSE ON	74	67	66	0	0	0	0
019	22/11/23	17:49:49.355	non-reclose off	66	55	60	0	0	0	0
020	22/11/23	17:40:01.698	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0
021	22/11/23	16:06:02.342	FAULT DATA (pri)	725	617	142	113	1	1	1
022	22/11/23	16:06:02.297	OVERCURRENT TRIP	725	617	142	110	3	3	3
023	22/11/23	16:06:02.297	CONTROL LOCKOUT	725	617	142	110	3	3	3
024	22/11/23	12:41:38.253	NON-RECLOSE ON	72	62	61	0	0	0	0
025	22/11/11	01:01:55.632	no control alarm	125	98	106	0	0	0	0

En el registro N°22 se aprecia la operación del control FORM 6 por medio del elemento de sobrecorriente (*OVERCURRENT TRIP*), con una corriente de falla de 725 A en la fase "A". Además, en el registro N°24 se observa que la reconexión automática se encontraba previamente bloqueada (*NON-RECLOSE ON*).

Se detecta un desfase de 3 horas y 13 minutos en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario corregido (UTC - 0) de la falla.

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

- Detalle de la generación programada para el día 23 de noviembre de 2022 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 23 de noviembre de 2022 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 23 de noviembre de 2022 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 23 de noviembre de 2022 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Incumplimiento Normativo

#### 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.

### 9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

### 9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se presume una correcta operación de las protecciones del paño FT1 de S/E Hualte, correspondiente a la línea 33 kV Hualte - Quirihue.

No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52FT1 de S/E Hualte.

### 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 33 kV Hualte - Quirihue, por operación de las protecciones del extremo Hualte, ante una falla monofásica a tierra en la fase "A", causada por la caída de un árbol sobre la línea por faenas forestales no coordinadas con CGE Transmisión S.A., entre las estructuras N°512 y N°513.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible presumir que se produjo un desempeño correcto de las protecciones asociadas a la línea 33 kV Hualte - Quirihue.

- 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 23 de noviembre de 2022.

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

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

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

- o Cronograma de trabajo, con fechas definidas, que incluya las tareas necesarias para la normalización de la estampa de tiempo del control FORM 6 y del relé SEL 751A correspondientes al paño FT1 de S/E Hualte, con el fin de cumplir con la Hora Oficial (UTC - 0) definida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

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

- o Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico asociado al evento en cuestión (ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular, lo siguiente:
  - Declaración jurada de que cumple con el art. 111, inciso 4, de la norma 5 de la SEC.
  - Indicar si existía alguna mención en los informes de mantenimiento periódicos acerca de árboles que pudieran significar riesgos en ese tramo de la línea.
  - Poda de los últimos 24 meses, en específico del punto de falla.
- o Mantenimientos realizados a la línea 33 kV Hualte - Quirihue, durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.
- o Aclaración acerca de los motivos por los cuales no se visualizan los elementos de sobrecorriente activados en los registros secuenciales de eventos del relé SEL 751A del paño FT1 de S/E Hualte, junto con las medidas necesarias para su incorporación.



- Tiempo de apertura del interruptor 52FT1 de S/E Hualte durante el evento en cuestión, junto con los antecedentes de respaldo respectivos, con el fin de permitir la determinación de su modo de operación.

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

- Aclaración acerca del horario de recuperación de los consumos del alimentador 52E2 Trehuaco de S/E Quirihue, dado que se informa que se concretó a las 17:50 horas, mientras que la empresa CGE Transmisión S.A., en su informe de falla de 5 días asociado al evento analizado en este Estudio, declara que dicho alimentador fue cerrado a las 17:45 horas, maniobra con la cual se energiza la barra 23 kV de S/E Quirihue desde la S/E Tomé.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 23 de noviembre de 2022















COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 23 de noviembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	492	463	442	431	461	464	467	340	132	140	141	141	141	141	141	147	162	170	181	182	372	499	533	532	499	<b>7,675</b>
Costos Encendido/Detención	59	0	0	0	2	2	0	40	27	0	0	0	0	0	42	3	0	0	0	196	110	0	0	0	<b>481</b>	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>551</b>	<b>463</b>	<b>442</b>	<b>431</b>	<b>464</b>	<b>466</b>	<b>467</b>	<b>380</b>	<b>158</b>	<b>140</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>189</b>	<b>165</b>	<b>170</b>	<b>181</b>	<b>183</b>	<b>568</b>	<b>609</b>	<b>533</b>	<b>532</b>	<b>499</b>	<b>8,156</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>205.9</b>	<b>188.1</b>	<b>163.7</b>	<b>164.5</b>	<b>214.2</b>	<b>218.3</b>	<b>225.6</b>	<b>167.4</b>	<b>60.3</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>49.7</b>	<b>32.7</b>	<b>54.2</b>	<b>159.1</b>	<b>216.1</b>	<b>216.1</b>	<b>216.1</b>	<b>207.1</b>	<b>130.77</b>	
Pérdidas [MWh]	294	280	265	276	293	286	285	159	202	209	235	247	254	257	273	268	240	168	201	280	298	313	320	<b>6,139</b>		
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	224	222	222	205	189	189	189	189	189	189	200	200	200	200	200	249	267	267	267	266	<b>5,236</b>	
Demanda Total [MWh]	8724	8405	8242	8106	8097	8162	8388	8634	9030	9440	9618	9779	9876	9929	10024	10058	10022	9830	9638	9662	9855	9998	9683	9238	<b>222,436</b>	
Generación Total [MWh]	<b>9247</b>	<b>8914</b>	<b>8737</b>	<b>8612</b>	<b>8613</b>	<b>8669</b>	<b>8895</b>	<b>9075</b>	<b>9378</b>	<b>9831</b>	<b>10017</b>	<b>10203</b>	<b>10313</b>	<b>10372</b>	<b>10479</b>	<b>10531</b>	<b>10489</b>	<b>10269</b>	<b>10006</b>	<b>10111</b>	<b>10401</b>	<b>10563</b>	<b>10262</b>	<b>9824</b>	<b>233,811</b>	

PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	<b>95</b>
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	<b>1</b>
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	<b>27</b>
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	<b>14</b>
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	<b>28</b>
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	17	22	26	27	26	26	22	16	10	7	0	0	0	0	<b>218</b>
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	<b>30</b>
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>10</b>
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>6</b>
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	<b>26</b>
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	<b>29</b>
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>14</b>
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	<b>56</b>
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	<b>85</b>
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-VILLAALLEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>20</b>
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	<b>0</b>
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	<b>32</b>
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	<b>31</b>
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	<b>94</b>
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	<b>73</b>
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	<b>2</b>
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	<b>31</b>
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	<b>15</b>
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	<b>32</b>
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	<b>102</b>
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	2	1	0	0	0	<b>24</b>
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	<b>97</b>
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	<b>84</b>
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	<b>29</b>
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	<b>30</b>
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	5	4	3	3	2	1	0	0	0	<b>39</b>
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	<b>83</b>
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	6	6	6	6	7	5	2	0	0	0	<b>73</b>
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	<b>34</b>
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	<b>61</b>
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	<b>79</b>
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>8</b>
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	<b>103</b>
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	<b>67</b>
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	<b>17</b>
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	4	4	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	<b>48</b>
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	<b>64</b>



COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 23 de noviembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	492	463	442	431	461	464	467	340	132	140	141	141	141	141	147	162	170	181	182	372	499	533	532	499	<b>7,675</b>
Costos Encendido/Detención	59	0	0	0	2	2	0	40	27	0	0	0	0	0	42	3	0	0	196	110	0	0	0	<b>481</b>	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>551</b>	<b>463</b>	<b>442</b>	<b>431</b>	<b>464</b>	<b>466</b>	<b>467</b>	<b>380</b>	<b>158</b>	<b>140</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>189</b>	<b>165</b>	<b>170</b>	<b>181</b>	<b>183</b>	<b>568</b>	<b>609</b>	<b>533</b>	<b>532</b>	<b>499</b>	<b>8,156</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>205.9</b>	<b>188.1</b>	<b>163.7</b>	<b>164.5</b>	<b>214.2</b>	<b>218.3</b>	<b>225.6</b>	<b>167.4</b>	<b>60.3</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>49.7</b>	<b>32.7</b>	<b>54.2</b>	<b>159.1</b>	<b>216.1</b>	<b>216.1</b>	<b>216.1</b>	<b>207.1</b>	<b>130.77</b>
Pérdidas [MWh]	294	280	265	276	293	286	285	237	159	202	209	235	247	254	257	273	268	240	168	201	280	298	313	320	<b>6,139</b>
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	224	222	222	205	189	189	189	189	189	189	197	200	200	200	200	249	267	267	267	266	<b>5,236</b>
Demanda Total [MWh]	8724	8405	8242	8106	8097	8162	8388	8634	9030	9440	9618	9779	9876	9929	10024	10058	10022	9830	9638	9662	9855	9998	9683	9238	<b>222,436</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9247</b>	<b>8914</b>	<b>8737</b>	<b>8612</b>	<b>8613</b>	<b>8669</b>	<b>8895</b>	<b>9075</b>	<b>9378</b>	<b>9831</b>	<b>10017</b>	<b>10203</b>	<b>10313</b>	<b>10372</b>	<b>10479</b>	<b>10531</b>	<b>10489</b>	<b>10269</b>	<b>10006</b>	<b>10111</b>	<b>10401</b>	<b>10563</b>	<b>10262</b>	<b>9824</b>	<b>233,811</b>

PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	<b>40</b>
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	<b>71</b>
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	3	4	8	7	3	0	0	0	<b>86</b>
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	<b>55</b>
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	<b>56</b>
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	<b>60</b>
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	<b>100</b>
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	<b>97</b>
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	<b>80</b>
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	8	8	7	5	2	1	0	0	0	<b>70</b>
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>35</b>
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	<b>77</b>
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	<b>15</b>
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>35</b>
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	<b>105</b>
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	<b>100</b>
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	<b>0</b>
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	<b>79</b>
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>15</b>
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	19	53	79	82	86	85	81	80	82	76	59	25	0	0	0	0	<b>887</b>
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	<b>98</b>
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	<b>0</b>
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	<b>1</b>
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	<b>92</b>
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	<b>92</b>
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	9	9	8	9	8	8	7	3	0	0	0	0	<b>93</b>
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	0	<b>97</b>
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	<b>95</b>
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	6	6	4	2	0	0	0	0	<b>71</b>
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	<b>38</b>



COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 23 de noviembre de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	492	463	442	431	461	464	467	340	132	140	141	141	141	141	147	162	170	181	182	372	499	533	532	499	7,675
Costos Encendido/Detención	59	0	0	0	2	2	0	40	27	0	0	0	0	0	42	3	0	0	0	196	110	0	0	0	481
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>551</b>	<b>463</b>	<b>442</b>	<b>431</b>	<b>464</b>	<b>466</b>	<b>467</b>	<b>380</b>	<b>158</b>	<b>140</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>189</b>	<b>165</b>	<b>170</b>	<b>181</b>	<b>183</b>	<b>568</b>	<b>609</b>	<b>533</b>	<b>532</b>	<b>499</b>	<b>8,156</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	205.9	188.1	163.7	164.5	214.2	218.3	225.6	167.4	60.3	54.2	54.2	54.2	54.2	54.2	54.2	49.7	32.7	54.2	159.1	216.1	216.1	216.1	207.1	130.77	
Pérdidas [MWh]	294	280	265	276	293	286	285	237	159	202	209	235	247	254	257	273	268	240	168	201	280	298	313	320	6,139
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	224	222	222	205	189	189	189	189	189	189	197	200	200	200	200	249	267	267	267	266	5,236
Demanda Total [MWh]	8724	8405	8242	8106	8097	8162	8388	8634	9030	9440	9618	9779	9876	9929	10024	10058	10022	9830	9638	9662	9855	9998	9683	9238	222,436
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9247</b>	<b>8914</b>	<b>8737</b>	<b>8612</b>	<b>8613</b>	<b>8669</b>	<b>8895</b>	<b>9075</b>	<b>9378</b>	<b>9831</b>	<b>10017</b>	<b>10203</b>	<b>10313</b>	<b>10372</b>	<b>10479</b>	<b>10531</b>	<b>10489</b>	<b>10269</b>	<b>10006</b>	<b>10111</b>	<b>10401</b>	<b>10563</b>	<b>10262</b>	<b>9824</b>	<b>233,811</b>

PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	31
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	1	2	3	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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-PITOTOY	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-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	104
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-TREBO	0	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-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SALERNO	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-QUELTEHUE	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-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	33
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	36
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	95
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	2	9	4	4	8	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	87
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	2	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	53
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	83
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	6	6	6	5	5	6	0	0	0	0	0	0	50
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	6	6	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	79
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	70
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	75
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	56
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	8	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	66
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	45
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	54
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	37
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	48
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43





















COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 23 de noviembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	492	463	442	431	461	464	467	340	132	140	141	141	141	141	147	162	170	181	182	372	499	533	532	499	7,675
Costos Encendido/Detención	59	0	0	0	2	2	0	40	27	0	0	0	0	0	42	3	0	0	196	110	0	0	0	481	
Costos Totales [kUSD]	<b>551</b>	<b>463</b>	<b>442</b>	<b>431</b>	<b>464</b>	<b>466</b>	<b>467</b>	<b>380</b>	<b>158</b>	<b>140</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>189</b>	<b>165</b>	<b>170</b>	<b>181</b>	<b>183</b>	<b>568</b>	<b>609</b>	<b>533</b>	<b>532</b>	<b>499</b>	<b>8,156</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>205.9</b>	<b>188.1</b>	<b>163.7</b>	<b>164.5</b>	<b>214.2</b>	<b>218.3</b>	<b>225.6</b>	<b>167.4</b>	<b>60.3</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>49.7</b>	<b>32.7</b>	<b>54.2</b>	<b>159.1</b>	<b>216.1</b>	<b>216.1</b>	<b>216.1</b>	<b>207.1</b>	<b>130.77</b>
Pérdidas [MWh]	294	280	265	276	293	286	285	237	159	202	209	235	247	254	257	273	268	240	168	201	280	298	313	320	6,139
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	224	222	222	205	189	189	189	189	189	189	197	200	200	200	200	249	267	267	267	266	5,236
Demanda Total [MWh]	8724	8405	8242	8106	8097	8162	8388	8634	9030	9440	9618	9779	9876	9929	10024	10058	10022	9830	9638	9662	9855	9998	9683	9238	222,436
Generación Total [MWh]	<b>9247</b>	<b>8914</b>	<b>8737</b>	<b>8612</b>	<b>8613</b>	<b>8669</b>	<b>8895</b>	<b>9075</b>	<b>9378</b>	<b>9831</b>	<b>10017</b>	<b>10203</b>	<b>10313</b>	<b>10372</b>	<b>10479</b>	<b>10531</b>	<b>10489</b>	<b>10269</b>	<b>10006</b>	<b>10111</b>	<b>10401</b>	<b>10563</b>	<b>10262</b>	<b>9824</b>	<b>233,811</b>

CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	11	11	11	11	11	11	11	0	11	11	11	11	11	11	242
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	10	10	0	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	81
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	9	9	9	9	9	9	9	4	9	9	9	9	9	9	206
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	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
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
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
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
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
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	492
ESCUADRON_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	5	5	5	5	80
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
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
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
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
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
ARAUCO_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
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
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	4	4	4	4	4	4	92
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	408
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	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
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	120
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	34
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	1	32	0	0	0	73
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	19	19
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 23 de noviembre de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	492	463	442	431	461	464	467	340	132	140	141	141	141	141	147	162	170	181	182	372	499	533	532	499	<b>7,675</b>
Costos Encendido/Detención	59	0	0	0	2	2	0	40	27	0	0	0	0	0	42	3	0	0	0	196	110	0	0	0	<b>481</b>
Costos Totales [kUSD]	<b>551</b>	<b>463</b>	<b>442</b>	<b>431</b>	<b>464</b>	<b>466</b>	<b>467</b>	<b>380</b>	<b>158</b>	<b>140</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>141</b>	<b>189</b>	<b>165</b>	<b>170</b>	<b>181</b>	<b>183</b>	<b>568</b>	<b>609</b>	<b>533</b>	<b>532</b>	<b>499</b>	<b>8,156</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>205.9</b>	<b>188.1</b>	<b>163.7</b>	<b>164.5</b>	<b>214.2</b>	<b>218.3</b>	<b>225.6</b>	<b>167.4</b>	<b>60.3</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>54.2</b>	<b>49.7</b>	<b>32.7</b>	<b>54.2</b>	<b>159.1</b>	<b>216.1</b>	<b>216.1</b>	<b>216.1</b>	<b>207.1</b>	<b>130.77</b>
Pérdidas [MWh]	294	280	265	276	293	286	285	237	159	202	209	235	247	254	257	273	268	240	168	201	280	298	313	320	<b>6,139</b>
Consumos Propios [MWh]	229	229	229	229	224	222	222	205	189	189	189	189	189	189	197	200	200	200	200	249	267	267	267	266	<b>5,236</b>
Demanda Total [MWh]	8724	8405	8242	8106	8097	8162	8388	8634	9030	9440	9618	9779	9876	9929	10024	10058	10022	9830	9638	9662	9855	9998	9683	9238	<b>222,436</b>
Generación Total [MWh]	<b>9247</b>	<b>8914</b>	<b>8737</b>	<b>8612</b>	<b>8613</b>	<b>8669</b>	<b>8895</b>	<b>9075</b>	<b>9378</b>	<b>9831</b>	<b>10017</b>	<b>10203</b>	<b>10313</b>	<b>10372</b>	<b>10479</b>	<b>10531</b>	<b>10489</b>	<b>10269</b>	<b>10006</b>	<b>10111</b>	<b>10401</b>	<b>10563</b>	<b>10262</b>	<b>9824</b>	<b>233,811</b>

Total	3107	2998	2869	2783	2800	2863	3011	2924	2240	1753	1671	1651	1651	1695	1726	1680	1637	1566	2104	2728	3164	3357	3201	2901	58,076
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	45	45	0	<b>135</b>	
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	75	70	0	<b>185</b>	
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	70	45	0	<b>160</b>	
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	75	40	0	<b>155</b>	
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	0	<b>150</b>	
CIPRESES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>	
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>	
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>	
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	<b>127</b>	
LAMINA	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	<b>480</b>	
ISLA	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	<b>1239</b>	
CURILLINQUE	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	<b>1431</b>	
LOMAALTA	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	<b>600</b>	
LOSHIERROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>	
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>	
PEHUENCHE-1	222	250	270	213	213	213	213	213	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	213	213	213	213	<b>5090</b>	
PEHUENCHE-2	270	270	270	213	224	238	248	213	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	213	213	213	215	<b>5249</b>	
COLBUN-1	210	156	156	156	211	183	187	185	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	164	187	187	182	<b>2658</b>	
COLBUN-2	172	176	135	182	164	204	195	207	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	229	229	218	225	<b>2490</b>	
MACHICURA-1	36	36	36	36	36	36	36	40	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	<b>868</b>	
MACHICURA-2	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	<b>104</b>	
CHIBURGO	0	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	2	0	0	0	<b>344</b>	
SANCLEMENTE	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	4	3	3	4	3	3	3	3	3	<b>80</b>	
SANIGNACIO	27	10	10	10	10	10	10	13	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	21	21	21	21	<b>309</b>	
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>	
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>	
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>	
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>	
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	<b>749</b>	
ANTUCO-1	100	143	110	123	103	113	82	80	128	119	128	115	118	138	152	127	103	90	128	128	80	82	128	<b>2744</b>	
ANTUCO-2	80	0	0	0	0	0	80	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	0	0	<b>400</b>	
RUCUE	115	85	59	69	54	61	101	100	74	66	74	63	66	82	93	73	54	44	74	74	100	101	74	<b>1830</b>	
QUILLECO	49	37	25	30	23	26	43	43	32	29	32	27	28	35	40	32	23	19	32	32	43	43	32	<b>786</b>	
LAJA1	13	10	7	8	6	7	11	11	8	7	8	7	7	9	10	8	6	0	8	8	11	11	8	<b>198</b>	
RALCO-1	315	315	318	315	316	315	313	307	192	188	177	178	177	177	177	178	189	177	177	252	323	323	345	<b>6073</b>	
RALCO-2	315	323	318	315	316	315	313	307	252	252	244	252	245	246	244	252	252	224	238	275	345	345	330	<b>6846</b>	
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	<b>768</b>	
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	225	165	80	80	80	80	80	80	80	80	157	225	225	225	225	<b>4112</b>	
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	225	225	225	225	225	<b>3375</b>	
ANGOSTURA-1	132	135	129	135	119	140	140	119	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	140	119	130	119	<b>2524</b>	
ANGOSTURA-2	137	137	119	119	112	121	134	109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	120	131	119	<b>1608</b>	
ANGOSTURA-3	36	47	37	36	24	36	36	47	37	36	36	36	36	36	36	36	36	36	0	36	36	36	36	<b>830</b>	
CANUTILLAR-1	86	86	86	68	86	86	86	77	71	61	60	65	64	64	60	59	65	67	68	68	71	71	71	<b>1702</b>	
CANUTILLAR-2	86	86	86	59	86	63	86	77	71	60	64	59	60	60	64	65	59	59	70	86	71	71	71	<b>1675</b>	



ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 23 de noviembre de 2022



																									TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MW/hh	MW/hh	
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.9	0.1	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	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	78.5	3.3	3.3
CAPULLO	8.0	8.0	8.0	7.9	7.4	7.2	7.2	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	6.9	6.9	6.8	6.5	6.7	6.7	7.1	7.5	8.3	8.3	8.3	8.3	177.5	8.3	7.4	
NALCAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	65.0	2.8	2.7	
CALLAO	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.2	0.7	0.7	
HIDROBONITO-MC1	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.8	4.9	5.0	5.1	5.3	5.3	5.7	116.1	5.3	4.8	
HIDROBONITO-MC2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	2.9	1.0	1.0	
HIDROBONITO-MC3	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	44.0	2.0	1.8	
RUCATAYO	32.8	30.3	30.0	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	28.3	27.5	28.9	29.5	29.7	28.8	26.8	33.0	33.9	32.5	30.0	33.5	44.4	45.1	43.8	38.7	777.8	45.1	32.4	
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	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	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	1.1	1.0	25.2	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	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.9	1.0	1.1	1.2	1.2	1.7	1.2	0.7	
DONGO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.8	0.9	1.0	1.1	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.3	1.4	1.9	2.8	3.9	3.9	3.5	34.8	3.9	1.4	
COLLIL	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.8	1.1	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.3	1.4	1.6	2.7	1.8	2.4	27.6	2.7	1.1	
QUELTHEHUES	23.2	23.8	25.3	26.4	26.4	26.9	27.1	26.8	26.7	26.7	26.4	25.8	25.7	25.5	25.6	25.7	25.8	26.0	26.2	27.2	27.2	27.1	26.9	24.9	625.3	27.2	26.1	
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	9.7	9.7	9.7	9.7	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.5	8.1	9.0	8.7	8.8	9.3	9.4	9.0	8.8	8.8	8.6	9.4	9.6	9.6	222.9	9.7	9.3	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	13.2	14.0	15.5	16.9	18.1	18.1	19.0	18.4	18.3	18.6	18.9	19.5	19.0	15.4	10.1	10.1	13.7	17.7	17.7	15.2	13.4	13.1	12.1	14.2	380.2	19.5	15.8	
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	10.9	13.9	14.1	14.6	14.2	14.3	14.6	13.9	14.0	13.8	14.8	14.8	14.8	14.5	14.0	12.3	13.6	14.8	14.4	14.4	14.8	14.8	14.7	14.8	339.8	14.8	14.2	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELLLANO	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	13.5	0.6	0.6	
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	6.2	0.3	0.3	
LOSMORROS	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.8	1.9	2.1	1.4	2.3	2.1	2.3	3.0	2.9	2.6	2.1	2.0	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	42.8	3.0	1.8	
LOSBAJOS	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.2	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.3	5.2	5.0	5.1	128.2	5.4	5.3		
AUXDELMAIPO	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	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	71.5	3.0	3.0	
PULLINQUE	20.3	20.2	20.0	19.2	19.6	19.7	20.0	19.9	14.8	16.2	19.9	19.9	20.1	20.1	19.3	19.7	20.3	30.0	30.2	30.3	30.2	30.1	30.0	27.9	537.9	30.3	22.4	
RECA	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	0.6	16.1	0.7	0.7	
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	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	
LASFLORES	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.1	1.8	1.8	
PEHUI	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	4.5	0.3	0.2	
MOCHO	11.8	11.7	11.5	11.4	11.5	0.0	11.0	11.2	12.0	12.0	12.2	12.2	12.2	12.2	12.5	12.6	12.6	12.5	12.4	12.3	12.5	12.7	13.4	14.3	280.9	14.3	11.7	
LICAN	16.6	14.8	11.0	9.1	9.1	9.2	8.7	7.8	8.7	6.8	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	15.3	16.8	16.8	16.8	16.8	193.2	16.8	8.1	
CUMBRES	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	13.6	14.4	14.6	14.5	14.3	83.5	14.6	3.5	
SANTAISABEL	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	14.7	0.6	0.6	
LOSCORRALES-1	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.9	0.8	0.8	
LOSCORRALES-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	0.2	3.8	0.2	0.2	
MSA-1	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	1.1	0.7	0.5	13.9	1.1	0.6		
PICHILONCO	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	2.8	0.3	0.1	
DONWALTERIO	3.1	3.1	3.2	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.1	3.2	3.2	3.2	75.7	3.2	3.2	
DIGUA	10.1	10.1	10.1	10.1	10.0	10.0	10.1	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	240.9	10.1	10.0	
MELO	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	48.9	2.1	2.0	
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0</																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PE-SARCO	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.1	2.7	2.7	2.7	4.9	3.9	2.1	2.8	2.6	2.8	10.5	12.4	12.3	9.3	3.3	79.5	12.4	3.3	
PE-SANJUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	2.3	1.1	1.4	2.8	3.7	5.6	17.6	16.3	18.4	19.4	16.9	17.4	9.5	154.7	19.4	6.4	54	
PE-CABOLEONES	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	5.7	2.7	4.9	6.5	6.9	5.2	6.0	6.1	6.0	22.1	15.9	13.3	13.4	5.0	128.8	22.1	5.4	
PE-CABOLEONES-2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.5	1.5	4.5	8.1	4.8	1.0	0.9	0.8	0.8	12.0	9.7	11.3	10.9	4.5	73.9	12.0	3.7	
PE-CABOLEONES-3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	3.2	3.6	3.0	4.4	4.0	2.0	2.1	2.0	2.0	14.8	14.1	18.8	19.7	15.0	111.9	19.7	4.1	
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	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	0.3	2.4	1.8	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.4	0.3	0.2	7.9	2.4	0.3	0.0
PE-LOSCURUROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.9	0.0	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.5	5.8	0.0	0.0	0.0	16.3	5.8	0.7
PE-TALINAYORIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.2	0.1	0.0	4.3	15.2	11.5	11.1	10.7	10.9	11.1	15.3	12.4	3.3	0.1	0.0	108.2	15.3	4.5
PE-TALINAYPONIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	0.8	0.2	3.4	4.7	1.6	1.9	1.8	0.5	2.0	2.3	2.2	0.9	0.0	0.0	24.7	4.7	1.0	
PE-PUNTASIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	0.4	0.3	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	5.3	3.6	1.8	0.2	0.0	13.4	5.3	0.6	
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	0.8	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	2.6	0.7	0.1	0.0	10.2	2.9	0.4	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.0	0.0	0.0	5.2	2.1	0.2	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
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	0.0	0.0	0.5	1.2	0.6	0.0	0.0	2.3	1.2	0.1	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.7	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.9	1.2	1.1	1.5	1.6	2.1	3.0	2.7	3.0	0.7	24.8	3.0	1.0	0.0
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.1	0.5	4.0	3.3	1.6	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.1	1.0	0.0	0.2	0.8	1.0	1.0	1.2	2.0	2.6	2.6	0.3	25.9	4.0	1.1	0.0	
PE-LA-ESTRELLA	0.4	0.0	0.0	4.2	17.4	11.1	5.2	3.4	3.1	1.1	0.5	2.2	4.1	3.9	4.6	0.9	0.9	1.2	1.2	9.7	14.9	17.9	21.0	7.8	136.8	21.0	5.7	0.0	
PE-ELMAITEN	8.3	8.5	6.2	3.4	3.0	3.6	4.5	3.1	2.7	1.7	0.4	1.0	0.7	0.5	0.5	1.1	1.5	2.3	3.5	5.4	5.5	8.1	8.8	8.8	93.1	8.8	3.9	0.0	
PE-LASPENAS	4.1	4.0	3.8	3.4	3.6	3.2	2.2	2.1	0.6	0.5	0.8	1.5	2.7	3.6	2.6	2.9	3.1	2.4	3.5	2.9	3.0	3.9	4.1	4.2	68.8	4.2	2.9	0.0	
PE-ALENA	61.1	62.7	61.0	66.1	68.7	50.0	28.9	28.6	39.7	37.8	39.9	30.3	18.6	8.8	7.6	6.4	4.9	2.6	5.6	12.9	21.0	28.7	45.3	58.8	795.7	68.7	33.2	0.0	
PE-CUEL	22.7	23.3	17.3	11.3	8.5	11.7	10.0	11.9	8.5	4.6	2.8	4.0	2.6	3.4	2.9	2.4	2.5	2.5	2.4	14.0	20.8	27.3	26.2	27.7	271.2	27.7	11.3	0.0	
PE-LOS-OLMOS	47.8	57.8	58.5	50.3	56.1	47.9	33.1	43.2	31.6	17.9	10.3	17.0	15.6	10.6	8.4	13.2	20.8	20.7	28.6	51.4	69.3	90.5	76.7	63.5	940.8	90.5	39.2	0.0	
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-NEGRETE	28.1	32.0	28.5	16.0	20.5	22.2	17.3	25.1	16.7	11.1	7.1	8.9	8.8	2.8	3.2	5.5	8.6	11.7	11.7	20.5	29.6	28.2	26.8	25.3	416.0	32.0	17.3	0.0	
PE-LOSBUENSAIRES	15.7	15.7	14.7	10.7	9.8	13.1	9.5	12.5	9.8	5.5	3.6	3.6	2.4	2.7	1.7	2.5	2.9	3.0	5.7	16.6	18.5	22.8	23.1	22.8	249.0	23.1	10.4	0.0	
PE-MESAMAVIDA	34.9	38.1	33.7	21.0	20.8	25.8	23.1	23.4	14.2	7.6	4.0	4.0	4.5	4.2	4.7	7.5	11.2	15.9	16.1	29.0	38.2	44.1	41.4	42.4	509.8	44.1	21.2	0.0	
PE-LEBU	1.3	1.2	0.5	0.7	0.8	0.3	0.2	0.5	0.2	0.5	0.8	0.8	0.8	0.6	0.7	0.7	0.9	1.6	1.4	1.6	1.5	1.5	1.6	2.5	23.1	2.5	1.0	0.0	
PE-LEBU-3	0.2	0.2	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.2	0.2	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.6	5.5	0.6	0.2	0.0	
PE-EL-ARRBOL	2.4	2.3	2.4	1.9	0.8	1.2	1.0	1.0	0.5	0.4	0.8	1.0	1.4	1.8	1.9	1.3	2.3	4.0	4.7	4.3	4.7	4.1	6.6	8.4	61.3	8.4	2.6	0.0	
PE-RAKI	1.4	1.2	0.9	0.9	0.9	0.6	0.8	0.3	0.2	1.0	1.2	1.2	2.0	1.7	1.7	1.9	2.0	1.7	2.2	1.7	2.6	2.8	3.3	35.6	3.3	1.5	0.0		
PE-HUAJACHE	1.2	1.0	0.9	0.8	0.9	0.5	0.6	0.3	0.1	0.3	0.5	0.5	0.8	0.7	0.6	0.6	1.4	1.7	1.5	1.8	1.3	2.2	2.4	2.7	25.3	2.7	1.1	0.0	
PE-LA-FLOR	19.7	24.4	25.0	25.3	25.0	24.3	21.6	21.2	19.2	12.7	10.3	6.4	6.3	5.8	4.0	6.4	8.2	15.3	19.7	25.0	28.1	31.3	31.0	30.2	446.3	31.3	18.6	0.0	
PE-ELNOGAL	5.5	5.8	6.1	4.8	2.5	4.6	4.2	5.3	3.8	1.8	0.5	1.3	1.4	1.1	1.0	1.5	2.9	4.0	3.5	5.5	2.7	5.9	6.1	6.4	88.3	6.4	3.7	0.0	
PE-TOLPAN-SUR	53.5	86.6	61.3	61.1	70.5	67.5	61.8	60.1	28.7	32.6	26.6	23.1	14.0	10.9	10.0	16.2	23.4	41.2	49.4	66.9	73.0	70.7	66.9	63.0	1119.0	73.0	46.6	0.0	
PE-MALLECO-NORTE	46.4	39.6	20.6	10.2	23.0	26.8	36.6	32.6	17.1	10.1	7.6	12.7	8.2	10.8	9.9	16.0	20.6	26.5	20.8	27.2	46.7	72.1	54.4	48.2	650.6	72.1	27.1	0.0	
PE-MALLECO-SUR	62.5	40.8	25.5	26.4	34.7	35.5	49.7	40.7	23.5	16.0	11.0	16.8	11.7	14.2	13.3	20.7	23.1	24.0	20.7	35.5	64.9	81.7	99.3	95.1	887.1	99.3	37.0	0.0	
PE-SANGABRIEL	68.7	99.7	120.0	101.1	107.2	102.8	82.3	84.0	68.2	41.5	28.7	32.1	20.9	21.1	11.0	26.6	40.2	34.3	50.2	106.5	121.7	140.0	114.7	131.1	1754.6	140.0	73.1	0.0	
PE-RENAICO	53.5	65.8	55.6	45.1	49.0	34.3	34.8	38.5	35.1	26.4	22.4	23.0	12.7	12.6	9.8	10.5	10.9	11.6	21.4	64.0	73.2	63.7	55.0	53.2	881.8	73.2	36.7	0.0	
PE-RENAICO-2	6.6	8.0	7.2	5.4	5.7	5.7	5.3	5.4	3.5	2.8	1.8	2.3	1.6	1.5	1.3	2.1	2.5	4.3	6.5	6.8	8.3	8.2	8.1	8.4	119.1	8.4	5.0	0.0	
PE-LOMAS-DE-DIQUERO	26.2	28.4	31.4	26.9	24.3	32.6	31.0	30.1	13.0	6.7	3.8	4.6	4.2	4.5	3.4	7.9	12.9	13.1	14.0	26.3	37.1	38.5	42.6	33.8	497.1	42.6	20.7	0.0	
PE-PUELCHE-SUR	0.0	0.0	0.5	3.7	6.4	9.5	10.5	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	13.9	52.2	39.1	33.0	187.3	52.2	7.8	0.0
PE-AURORA	0.0	0.0	0.0	1.8	0.9	0.0	1.2	2.6	1.1	0.0	2.3	2.4	4.7	6.4	3.8	3.5	6.3	6.4	6.7	23.6	66.3	72.5	63.9	53.6	329.9	72.5	13.7	0.0	
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-SANPEDRO-2	13.3	12.2	12.8	15.5	13.0	9.9	12.1	15.0	19.3	18.1	15.6	19.7	18.8	21.1	28.9	32.2	25.6	28.9	46.0	45.0	34.3	20.8	10.6	2.4	491.1	46.0	20.5	0.0	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.2	1.6	1.7	1.7	1.8	1.5	1.1	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.8	0.6	0.0
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.9	4.7	5.2	5.5																	

23-11-2022

23-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.										
																									MWh	MWh/h	MWh/h										
PFV-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	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	0.0	0.0	3.4	4.5	5.1	5.2	5.4	5.0	5.3	6.4	5.7	4.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.6	6.4	2.3
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	35.4	44.5	47.3	48.6	49.4	49.2	47.1	46.7	45.7	44.0	35.3	10.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	513.5	49.4	21.4		
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	10.4	14.2	15.4	15.9	15.9	15.7	14.7	15.1	15.1	13.9	10.0	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	162.4	15.9	6.8		
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	24.3	82.0	103.7	104.7	94.2	86.8	83.9	82.8	82.8	80.4	68.5	22.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1021.9	104.7	42.6		
PFV-PAMPASLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	43.1	64.4	68.3	69.6	69.6	69.3	66.5	66.3	66.3	64.6	56.2	21.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	732.6	69.6	30.5		
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	61.6	180.3	200.9	201.1	201.2	198.7	191.5	197.7	201.1	197.5	169.7	53.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2256.4	201.2	94.0		
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	46.3	49.9	49.9	49.9	49.9	49.4	47.9	49.2	49.9	49.2	43.9	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	557.7	49.9	23.2		
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	18.6	52.7	65.8	68.7	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	54.7	15.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	696.5	68.7	29.0		
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.8	48.0	40.3	40.0	40.0	40.0	39.5	37.0	37.0	37.0	37.0	36.5	38.0	15.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	463.8	48.0	19.3		
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	21.3	29.9	30.0	30.0	30.0	29.9	28.0	28.0	28.0	27.6	21.4	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	315.9	30.0	13.2		
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.7	38.3	39.8	40.0	40.0	40.0	40.3	42.8	42.7	42.5	42.4	38.2	14.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	474.5	42.8	19.8		
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.9	0.6			
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	10.5	17.6	20.0	20.0	20.0	20.0	18.1	18.0	18.0	17.2	11.7	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	196.2	20.0	8.2		
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.6	9.0	4.1		
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.6	7.9	8.1	8.2	8.3	8.3	8.4	8.4	8.3	7.9	6.9	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.1	8.4	3.8		
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	38.6	135.9	185.0	182.5	183.7	185.7	189.3	181.6	176.7	128.0	160.6	127.7	42.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1918.2	189.3	79.9		
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	17.0	57.7	74.4	76.7	78.1	79.2	79.8	75.3	75.2	75.3	73.8	55.6	16.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	835.2	79.8	34.8	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	103.4	132.4	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	83.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	420.0	132.4	17.5	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	41.8	102.9	116.2	112.1	115.8	128.3	126.9	126.0	125.9	125.7	120.9	97.3	33.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1373.5	128.3	57.2	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.6	66.7	78.5	82.3	84.8	85.9	86.0	83.6	83.3	83.3	78.8	67.0	24.1	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	925.9	88.0	38.6	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	19.1	81.5	103.2	106.4	115.9	116.5	114.9	110.0	114.9	115.1	111.8	80.5	25.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1216.0	116.5	50.7	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	22.2	80.2	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	81.7	21.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1151.4	105.0	48.0	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	21.4	34.3	37.2	37.5	38.1	37.2	30.0	37.2	37.4	35.6	26.9	5.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	383.6	38.1	16.0	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	0.2	0.1	
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.9	3.0	1.4	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	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	22.9	2.6	1.0	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	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	26.9	2.5	1.1	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.5	0.1		
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	11.0	19.5	29.2	36.3	39.2	40.4	39.2	36.7	30.5	20.6	8.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	314.5	40.4	13.1	
PFV-HORNITOS	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	0.0	0.0	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-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.1	1.1	
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	5.1	8.1	8.2	8.3	8.4	8.3	8.3	8.2	7.8	6.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.6	8.4	3.3	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	6.0	8.5	8.6	8.6	8.6	8.4	8.6	8.5	8.1	6.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.3	8.6	3.5	
PFV-CACHUYUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.3	8.6	8.9	9.0	9.1	9.2	9.2	9.2	9.1	8.8	7.7	2.7	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	98.9	9.2	4.1	
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.6	7.8	8.9	9.0	9.0	9.1	9.1	9.0	9.0	9.0	8.8	6.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.4	9.1	4.2	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.4	8.9	9.0	9.0	9.0																								

23-11-2022

23-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.1	7.2	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.1	5.9	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.7	7.4	3.4	
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.5	1.3
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.4	2.4	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.4	1.1
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.1	7.6	7.9	7.6	7.9	8.1	8.2	8.2	8.1	7.6	6.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	86.7	8.2	3.6
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.9	7.6	7.9	8.1	8.3	8.3	8.4	8.5	8.3	7.9	6.2	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	89.8	8.5	3.7
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	11.9	57.9	112.1	154.4	182.3	176.1	164.9	195.7	180.8	148.8	103.2	48.5	8.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1545.8	195.7	64.4
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	73.1	94.0	100.1	99.6	100.1	99.6	97.0	100.5	99.4	93.3	70.5	23.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1074.1	100.5	44.8
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.8	55.7	76.1	79.1	79.2	80.2	79.9	77.0	79.7	80.1	75.9	54.1	17.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	852.7	80.2	35.5
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.4	1.5	1.5	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.0	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.3	2.6	2.7	2.6	2.3	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.7	0.8
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	2.4	2.6	2.8	2.7	2.4	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.8	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.4	2.6	2.7	2.7	2.4	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.7	0.9
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	10.2	10.5	10.5	10.4	9.7	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.7	10.5	2.7
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.7	1.9	2.0	2.1	2.2	2.2	2.1	1.9	1.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.2	0.8
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.9	4.3	3.9	5.3	5.2	4.6	3.7	2.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	5.3	1.4
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.8	7.6	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.8	8.5	5.7	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	79.5	8.8	3.3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.5	1.0
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.0	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.3	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.7	1.0
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.2	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.3	2.4	2.2	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7	1.0
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.2	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	2.9	1.3
PFV-TALHÜEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	2.6	3.0	3.0	2.7	3.0	2.7	2.7	2.8	2.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	3.0	1.1
PFV-SANTA CLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	2.1	0.5
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	5.3	7.7	8.9	9.0	9.0	4.0	5.1	7.8	5.3	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.2	9.0	2.8
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	92.1	9.0	3.8
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.8	1.0
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.0	0.7
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.0	8.6	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.4	6.8	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	97.6	9.1	4.1
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	0.0	1.0	2.0	2.8	2.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.9	1.1
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.7	1.0
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.5	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	1.9	0.6
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.5	0.9
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	6.2	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.4	6.5	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	85.1	8.6	3.5
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.1
PFV-MONTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-JAUURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	1.8	2.5	2.4	2.3	1.9	1.9	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.5	0.7
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.5	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.7	2.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PFV-ILLAPELX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.8	2.5	1.8	2.4	3.0	2.5	2.5	2.8	2.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	3.0	1.1
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0																								















23-11-2022

23-11-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.8	9.1	1.0	0.4	
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.3	0.1	
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOUISIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOUISIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTEGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTEG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	63.6	2.8	2.6
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-295.7	-395.0	-404.																									

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día  
23 de noviembre de 2022

23-11-2022															SSCC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDL		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDL	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Ajustamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSC. Control suministro	-	-	-	COBUN	-	-
00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	Control suministro	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	Control suministro	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	COMBARBALA	COMBARBALA DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
00:00	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
00:00	-	LINARES	LINARES DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
00:00	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
00:00	-	SANGREGORIO	SANGREGORIO DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
00:00	-	TENO	TENO DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
00:00	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
00:00	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:02	-	COMBARBALA	COMBARBALA DIESEL	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
00:05	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:06	-	TENO	TENO DIESEL	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
00:07	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
00:10	-	LINARES	LINARES DIESEL	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
00:10	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
00:10	-	SANGREGORIO	SANGREGORIO DIESEL	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
00:10	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
00:12	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GNL_A	-	PO	LC	EP	-	EP	F/S TG	-	-	SI 2022098332	ENGIE	-	-
00:20	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
00:21	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	-
00:21	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	-
00:22	-	KEJAR-TG1	KEJAR-TG1 TG1_GNL_C	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	KEJAR	-	-
00:22	-	KEJAR-TG2	KEJAR-TG2 TG2-TV1_GNL_C	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	KEJAR	-	-
00:25	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a DIESEL	-	-	-	CARDONES	-	-
00:32	-	KEJAR-TG2	KEJAR-TG2 TG2_GNL_C	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	KEJAR	-	-
00:46	-	KEJAR-TG1	KEJAR-TG1 TG1_GNL_C	-	DN	LC	PS	-	OM	F/S TG1	-	-	-	KEJAR	-	-
00:56	-	KEJAR-TG2	KEJAR-TG2 TG2_GNL_C	-	DN	LC	PS	-	OM	F/S TG2	-	-	-	KEJAR	-	-
01:10	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
01:10	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
01:10	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1 sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
01:10	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2 sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
01:10	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3 sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
01:10	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:10	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
01:10	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:10	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:10	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:10	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:10	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:10	-	ARICA-MIAR	ARICA-MIAR DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
01:10	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
01:10	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
01:10	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
01:10	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	IL 2022000962	-	ENLASA	-	-
01:10	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	IL 2022000863	-	CRELL	-	-
01:10	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
01:10	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
01:10	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1+TG1B+TV1_DIESEL	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2022001252 - IF 2022004197	-	ENEL GENERACION	-	-
01:14	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
01:15	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
01:15	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
01:15	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:15	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2 sinv	DN	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
01:15	-	ARICA-MIAR	ARICA-MIAR DIESEL	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
01:15	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR DIESEL	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
01:17	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	DN	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
01:18	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	DN	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:18	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	DN	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:19	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	DN	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:20	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	DN	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:21	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	DN	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:22	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	DN	N	LC	PS	PCP	OM	-	-	IL 2022000962	-	ENLASA	-	-
01:24	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	DN	N	LC	PS	PCP	OM	-	-	IL 2022000863	-	CRELL	-	-
01:30	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	DN	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
01:33	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GNL_A	-	DN	LC	EP	-	EP	Cancelado SI 2022098332	-	-	-	ENGIE	-	-
01:35	-	MACHICURA-1	COBUN sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Control cota	-	-	-	COBUN	-	-
01:35	-	MACHICURA-2	COBUN sinv	37	N	-	CI	-	RE	Control cota	-	-	-	COBUN	-	-
01:37	-	CDL	Inicio Control Tx Línea 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre < 1600 MVA	-	-	-	-	-	-	Inicio Control Tx Línea 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre < 1600 MVA	-	-	-	CDL	-	-
01:37	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1+TG1B+TV1_DIESEL	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSC	Control Tx Línea 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre < 1600 MVA	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
01:41	-	MACHICURA-1	COBUN sinv	DN	N	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
02:17	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1 sinv	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:17	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3 sinv	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:17	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1+TG1B+TV1_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	Control Tx Línea 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre < 1600 MVA	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-	
02:17	-	CORONEL	CORONEL GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
02:17	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
02:17	-	NEWEN	NEWEN GN_L_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
02:17	-	CMPCPACIFCO	CMPCPACIFCO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
02:21	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1 sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:22	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3 sinv	DN	N	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
02:22	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	DN	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
02:24	-	CORONEL	CORONEL GN_A	DN	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
02:25	-	NEWEN	NEWEN GN_L_A	DN	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
03:25	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDL	-	-
04:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza SSC.	-	N	-	COBUN	-	-
04:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza SSC.	-					

23-11-2022															SSCC	
Hora Movt.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-
06:44	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:00	-	NUEVAERCA	NUEVAERCA_TG1+TV1_GNL A	PC	N	LC	PS	-	OM	Cambio de combustible de GNL A a GNL A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
07:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1+TV1_DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	IL 2020001252 - IF 2022004197	ENEL GENERACION	-	-
07:00	-	CMPCPACIFCO	CMPCPACIFCO_BLI+BLI2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:00	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
07:00	-	CORONEL	CORONEL_GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STIS	-	-
07:00	-	NEWEN	NEWEN_GNL A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
07:00	-	CIPRESSE-1	CIPRESSE_sinv	-	N	-	PS	-	OM	Cambio de configuración Asociado SOCF 2022104192	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:00	-	CIPRESSE-3	CIPRESSE_sinv	20	N	-	PS	-	OM	Cambio de configuración Asociado SOCF 2022104192	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BLI2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
07:00	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
07:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	MT	N	-	DLC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	140	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	MT
07:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002117	ENGIE	-	MT
07:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	330	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:00	-	CANDILARRA-1	CANDILARRA-1_GN A	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002118	ENGIE	-	MT
07:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT
07:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	150	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	MT
07:05	-	NEWEN	NEWEN_GNL A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
07:07	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
07:07	-	CORONEL	CORONEL_GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STIS	-	-
07:10	-	CIPRESSE-1	CIPRESSE_sinv	-	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:27	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
07:27	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
07:27	-	CDC	Inicia Ctx L-66 kv Linares-Chacahuin	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L-66 kv Linares-Chacahuin	-	-	-	CDC	-	-
07:30	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B-0.5TV1_DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1A	-	-	IL 2022001252 - IF 2022004197	ENEL GENERACION	-	-
07:36	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	IL 2022001252 - IF 2022004197	ENEL GENERACION	-	-
07:38	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	IL 2022001252 - IF 2022004197	ENEL GENERACION	-	-
07:40	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	IL 2022001252 - IF 2022004197	ENEL GENERACION	-	-
07:46	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:46	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001059	ENEL GENERACION	-	-
07:46	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022002051	ENEL GENERACION	-	-
07:46	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022000252 - IL 2022002105	RNE	-	-
07:46	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:46	-	NUEVAERCA	NUEVAERCA_TG1+TV1_GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:50	-	COLBUN-2	COLBUN	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:52	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002169	ENEL GENERACION	-	-
07:52	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020011251	ENEL GENERACION	-	-
07:52	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:52	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:52	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
07:52	-	SANSIBORO-1	SANSIBORO-1_TG1+TV1_PSTVO_GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002051	ENEL GENERACION	-	-
08:02	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001059	ENEL GENERACION	-	-
08:05	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
08:13	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:17	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
08:17	-	SANTIAGO	SANTIAGO_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
08:17	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
08:17	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-
08:17	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
08:17	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
08:17	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
08:17	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
08:17	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
08:17	-	LOMALOSCOLOMADO-2	LOMALOSCOLOMADO-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KOM	-	-
08:17	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
08:17	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
08:17	-	NUEVALDEA	NUEVALDEA-1_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
08:17	-	CMPCPACIFCO	CMPCPACIFCO_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
08:17	-	CERROPABELLON-G1A GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	No baja según RO	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
08:17	-	CERROPABELLON-G2A GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	No baja según RO	-	-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
08:17	-	PAM	PAM COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	No baja según RO	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	-
08:17	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	80	P	-	EP	-	EP	Baja hasta 80 MW por eruebas	-	-	IL 2022098157	ENEL GREEN POWER	-	-
08:17	-	PIV-CAMPOS DEL SOL	PIV-CAMPOS DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	IL 2022094339	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:17	-	PIV-VALLE DEL SOL	PIV-VALLE DEL SOL	20	P	-	EP	-	EP	-	-	IL 2022094345	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:17	-	PIV-GUANCHOI	PIV-GUANCHOI	10	P	-	EP	-	EP	-	-	IL 2022094320	ENEL GREEN POWER	-	-	
08:17	-	PIV-COYA	PIV-COYA	15	P	-	EP	-	EP	Solicitud expirada	-	-	IL 2022102967	ENGIE RENOVBABLE	-	-
08:17	-	PEHUECHE SUB	PEHUECHE SUB	-	P	-	FS	-	EP	-	-	IL 2021000072	ENOR CHILE	-	-	
08:22	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:30	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	-	N	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
08:30	-	SANSIBORO-1	SANSIBORO-1_TG1_GN A	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:36	-	SANSIBORO-1	SANSIBORO-1_TG1+TV1_PSTVO_GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:40	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	80	P	-	EP	-	EP	Cancelada SD 2022098157. Baja hasta 80 MW por pruebas	-	-	SD 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-
08:42	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
08:57	-	CDC	-	40	-	-	CI	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro < 130 MVA	-	-	-	CDC	-	-
08:57	-	PIV-CHANARES	PIV-CHANARES	30	N	-	OM	-	OM	Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:57	-	PIV-DIEGODEALMAGRO	PIV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata						



23-11-2022														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDG	-	-
12:58	-	PFV-FUERTOSO	PFV-FUERTOSO	7	N	-	-	-	OM	Prorrata por control de Tx ATR 220/110 kV Calama.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:58	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	-	-	OM	Prorrata por control de Tx ATR 220/110 kV Calama.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:10	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	POD	-	-	-	EP	Pruebas con módulo Despacho económico del Scada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:18	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	51	POD	-	-	-	EP	Pruebas con módulo Despacho económico del Scada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	20	DN	-	-	-	FS	Cancelado SSC 202/110/153	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
13:40	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN D	-400	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	CDG	-	-
13:40	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	11	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:40	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	10	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:40	-	PFV-ALMEDI	PFV-ALMEDI	48	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:40	-	PFV-LUSVA	PFV-LUSVA	12	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:40	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	193	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:40	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	6	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:40	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	19	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:40	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	71	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:40	-	CONVENTOVIEWE	CONVENTOVIEWE	3	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:40	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	CAPULLO	-	-
13:40	-	PUELEU	PUELEU	4	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40	-	BLANCO	BLANCO	51	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	18	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40	-	JUNCAL	JUNCAL	21	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40	-	LOSQUILLOS	LOSQUILLOS	30	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40	-	QUILLECO	QUILLECO	26	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40	-	RUCUE	RUCUE	64	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	179	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40	-	PANGUIE-2	RALCO-3	215	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:40	-	ABANICO	ABANICO	29	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:40	-	ANTUCO	ANTUCO	80	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:40	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	9	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:40	-	ISLA	ISLA	32	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:40	-	LOMALTA	LOMALTA	4	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:40	-	PILMAQUIEN	PILMAQUIEN	29	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:40	-	PULLINQUE	PULLINQUE	32	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:40	-	SAUZAL	SAUZAL	59	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:40	-	SAUZAITO	SAUZAITO	19	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:40	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:40	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	11	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	44	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	12	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40	-	PE-VALLELOSORIENTOS	PE-VALLELOSORIENTOS	36	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	75	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	28	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	18	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	175	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	50	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40	-	PFV-PAMPASOLNORTE	PFV-PAMPASOLNORTE	66	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40	-	PFV-SOLLELLA	PFV-SOLLELLA	97	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40	-	GUAYACAN	GUAYACAN	8	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
13:40	-	MAMPEL	MAMPEL	0	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
13:40	-	PEUCHEN	PEUCHEN	0	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
13:40	-	UCAN	UCAN	0	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
13:40	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	43	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
13:40	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	30	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
13:40	-	CHAPQUINA	CHAPQUINA	5	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENGIE	-	-
13:40	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	87	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
13:40	-	PE-MONTEBONO	PE-MONTEBONO	0	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
13:40	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	5	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
13:40	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	39	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
13:40	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	103	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
13:40	-	PE-AURORA	PE-AURORA	2	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	10	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	108	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	89	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	83	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	21	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40	-	PFV-LANDSELLAMPUS	PFV-LANDSELLAMPUS	83	N	-	-	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	15	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	41	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40	-	PFV-LACUZOSOLAR	PFV-LACUZOSOLAR	42	N	-	-	-	CI	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata: -400	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:40	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2													

23-11-2022													SSCC			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC		300	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-
13:40	-	PPV-ELPICANO	PPV-ELPICANO	97	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 400	-	-	SUN POWER	-	-
13:40	-	LACONBUENCIA	LACONBUENCIA	96	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 400	-	-	TINGURRICA ENERGIA	-	-
13:40	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	125	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 400	-	-	TINGURRICA ENERGIA	-	-
13:40	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 400	-	-	UCUQUER	-	-
13:40	-	PE-ASEPERANZA	PE-ASEPERANZA	0	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 400	-	-	UCUQUER	-	-
13:40	-	PE-LAFIQR	PE-LAFIQR	4	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 400	-	-	UCUQUER	-	-
13:43	-	PPV-SANPEDRO	PPV-SANPEDRO	0	PDO	-	-	EP	-	EP	Pruebas con módulo Despacho económico del Scada	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:53	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	109	N	-	-	CI	-	OM	Finalizan Pruebas con módulo Desacople económico del Scada	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:53	-	PPV-SANPEDRO	PPV-SANPEDRO	83	N	-	-	CI	-	OM	Finalizan Pruebas con módulo Desacople económico del Scada	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:22	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B-H3V2 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	-	OM	Cancela E/ 2022004200	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:22	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A DIESEL	-	DF	DLC	FP	-	-	SIF	-	-	IF 2022004220	ENEL GENERACION	-	-
14:35	-	ANGOSTURA-3	RALCO simv	40	DF	-	-	FP	-	SIF	-	-	-	COBURN	-	-
14:46	-	KEJAR-TG12	KEJAR-TG12-TG12V1 DIESEL	DM	DF	DLC	PP	-	-	OM	-	-	-	KEJAR	-	-
15:09	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	-	PO	LC	FP	-	-	SIF	-	-	IF 2022000465	COBURN	-	-
15:18	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	-	DN	DLC	PP	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:18	-	KEJAR-TG2	KEJAR-TG2 TG2 DIESEL	-	N	LC	PMT	-	-	OM	E/S TG2	-	-	KEJAR	-	-
15:41	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B DIESEL	-	N	LC	PMT	-	-	OM	E/S TG2	-	IF 2022004200	ENEL GENERACION	-	-
15:54	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS CAR	-	N	-	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	AES ANDES	-	-
15:55	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	-	N	LC	PMT	-	-	OM	E/S TG1	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:57	-	KEJAR-TG1	KEJAR-TG1 TG1 DIESEL	-	N	LC	PMT	-	-	OM	E/S TG1	-	-	KEJAR	-	-
16:25	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	-	DN	-	-	DF	-	SDFC	Falla en válvula de cierre rápido izquierda	-	-	SDFC 20220104513	AES ANDES	-
16:26	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	MT	N	LC	MT	-	-	OM	Cancela S1 2022007547	-	-	COBURN	-	-
16:27	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B-H3V1 GN E	-	DN	DLC	PP	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:55	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	N	-	-	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	RNE	-	-
16:59	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1 GN B	-	DN	DLC	PP	-	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
17:00	-	NEUVAERCA	NEUVAERCA TG1+TV1 GN A	-	N	LC	MT	-	-	OM	Cambia de combustible GN1 A a GN A	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:21	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B-H3V2 DIESEL	-	N	LC	PMT	-	-	OM	E/S TV	-	IF 2022004200	ENEL GENERACION	-	-
17:24	-	TOCOPILLA-1H6	TOCOPILLA-1H6 TG1 GN A	-	PO	LC	PMT	-	-	EP	Sincronizada TG	-	SI 2022008333	ENGIE	-	-
17:28	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	-	RO	-	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	RNE	-	-
17:33	-	CDC	Inicio Ajuste Prorratea Generalizada, costo SEN	300	0	-	-	-	-	-	Inicio Ajuste Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	CDC	-	-
17:33	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	32	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ACCIONA	-	-
17:33	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	45	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ACCIONA	-	-
17:33	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	48	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ACCIONA	-	-
17:33	-	PPV-ELCOMERO	PPV-ELCOMERO	98	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ACCIONA	-	-
17:33	-	PPV-UYSTA	PPV-UYSTA	28	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ACCIONA	-	-
17:33	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	192	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ACCIONA	-	-
17:33	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	AES ANDES	-	-
17:33	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	19	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	AES ANDES	-	-
17:33	-	PPV-ANDESZA	PPV-ANDESZA	67	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	AES ANDES	-	-
17:33	-	CONVENTOVIEWO	CONVENTOVIEWO	3	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:33	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	CAPULLO	-	-
17:33	-	PUELEU	PUELEU	5	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	CAPULLO	-	-
17:33	-	BLANCO	BLANCO	50	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	COBURN	-	-
17:33	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	18	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	COBURN	-	-
17:33	-	JUNCAL	JUNCAL	18	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	COBURN	-	-
17:33	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	COBURN	-	-
17:33	-	LOSQUILOS	LOSQUILOS	28	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	COBURN	-	-
17:33	-	MACHICURA	COLBUN simv	35	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	COBURN	-	-
17:33	-	QUILCEO	QUILCEO	21	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	COBURN	-	-
17:33	-	RIQUE	RIQUE	41	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	COBURN	-	-
17:33	-	SANIGNACIO	SANIGNACIO	10	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	COBURN	-	-
17:33	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	174	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	COBURN	-	-
17:33	-	PANGUE-2	RALCO simv	198	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:33	-	ABANICO	ABANICO	30	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:33	-	ANTILCO	ANTILCO	105	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:33	-	CURILINQUE	CURILINQUE	60	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:33	-	ISLA	ISLA	41	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:33	-	LOMALTA	LOMALTA	25	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:33	-	PILMAQUIEN	PILMAQUIEN	28	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:33	-	PILLINQUE	PILLINQUE	28	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:33	-	SAUZAL	SAUZAL	66	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:33	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:33	-	OSIDRAGUA	OSIDRAGUA	5	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:33	-	PE-LOSRIENEGARES	PE-LOSRIENEGARES	2	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:33	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	13	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:33	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	46	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:33	-	PE-TALUNAYORIENTE	PE-TALUNAYORIENTE	8	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:33	-	PE-TALTA	PE-TALTA	43	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:33	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	42	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:33	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	71	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:33	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	27	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:33	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	16	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:33	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	45	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:33	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	11	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:33	-	PPV-PAMPASCOLORNORTE	PPV-PAMPASCOLORNORTE	61	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:33	-	PPV-SODELILLA	PPV-SODELILLA	92	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:33	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	25	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:33	-	GUAYACAN	GUAYACAN	8	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:33	-	MAMPIL	MAMPIL	7	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:33	-	PEUCHEN	PEUCHEN	18	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
17:33	-	UCAN	UCAN	0	N	-	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 300	-	-			

23-11-2022													SSCC				
Nora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
17:33	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	POTENCA	
17:33	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	
17:33	-	PUNTILLA	PUNTILLA	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	PUNTILLA	
17:33	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	RIO COLORADO	
17:33	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	23	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	RNE	
17:33	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	24	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	RNE	
17:33	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	RNE	
17:33	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	RNE	
17:33	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	26	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	RNE	
17:33	-	PFV-LAJERA	PFV-LAJERA	35	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	RNE	
17:33	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	74	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	RNE	
17:33	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	144	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	RNE	
17:33	-	PFV-SOLDILIBERTO	PFV-SOLDILIBERTO	192	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	RNE	
17:33	-	PFV-QUIRAPILUN	PFV-QUIRAPILUN	92	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	RNE	
17:33	-	RUCATAYO	RUCATAYO	31	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	RUCATAYO	
17:33	-	ELPASO	ELPASO	40	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	SAN ANDRES	
17:33	-	SANANDRES	SANANDRES	20	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	SAN ANDRES	
17:33	-	CALLAO	CALLAO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	SCOTTA	
17:33	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	SCOTTA	
17:33	-	NALCAS	NALCAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	SCOTTA	
17:33	-	PALMAR	PALMAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	SCOTTA	
17:33	-	RIOPICOQUEN	RIOPICOQUEN	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	SCOTTA	
17:33	-	RIO BONITO	RIO BONITO	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	SCOTTA	
17:33	-	PE-ALENA	PE-ALENA	21	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	SIEMENS	
17:33	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	SIEMENS	
17:33	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	108	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	SIEMENS	
17:33	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	27	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	STIS	
17:33	-	PFV-LIZENSENORTE	PFV-LIZENSENORTE	118	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	SUN POWER	
17:33	-	PFV-ELRECANO	PFV-ELRECANO	89	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	SUN POWER	
17:33	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	66	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	
17:33	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	LUCUQUER	
17:33	-	PE-LASFERRAZZA	PE-LASFERRAZZA	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	LUCUQUER	
17:33	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea - 300	-	-	-	-	-	LUCUQUER	
17:33	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea por Ctx Linea de 220 kV María Elena-Ximal < 183 MVA	-	-	-	-	-	CDC	
17:33	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro < 130 MVA	-	-	-	-	-	CDC	
17:33	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea por control de Tx ATR 220/110 kV Colama < 150 MVA	-	-	-	-	-	CDC	
17:34	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
17:40	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+D+STV2_DIESEL	-	N	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
17:43	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	-	-	ENGIE	
17:49	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	
17:50	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	PD	LC	PMT	-	EP	E/S TV	-	-	-	SI 2022098333	-	ENGIE	
18:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	
18:08	-	DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	PD	-	EP	-	EP	-	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	
18:16	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PCP	OT	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	-	-	IL 2022002117	ENGIE
18:16	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PCP	OT	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	-	-	IL 2022002118	ENGIE
18:16	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES
18:16	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC solar	-	-	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES
18:16	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC solar	-	-	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES
18:17	-	PANGUE-1	RALCO_sivv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION
18:20	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	PD	LC	MT	-	EP	En MT estable	-	-	-	-	-	SI 2022098333	ENGIE
18:21	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	IL 2022000951	ENEL GENERACION
18:22	-	PANGUE-1	RALCO_sivv	-	RO	-	PP	-	RE	-	-	-	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION
18:23	-	CMPCCORDILERA	CMPCCORDILERA_GN_A	0	DF	DLC	FS	-	SIF	Falla proceso parista	-	-	-	-	-	IF 2022004219	SANTA FE
18:24	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	PD	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	-	-	-	IL 2022000863 SD 2022092594	CRELL
18:25	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
18:26	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	PD	LC	EP	-	EP	En orubas	-	-	-	-	-	IF 2022003891	ON GROUP
18:33	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+D+STV1_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TVIC	-	-	-	-	-	IL 2022000863 SD 2022092594	ENEL GENERACION
18:35	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DP	DLC	EP	-	EP	-	-	-	-	-	-	IL 2022000863 SD 2022092594	CRELL
18:38	-	DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	PD	-	FS	-	EP	Cancela SD 2022102286	-	-	-	-	-	SD 2022102286	PRIME ENERGIA
18:41	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+D+STV1_GNL_E	-	N	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
18:45	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kV Líneas-Chachulin	-	-	-	-	-	-	CDC
18:47	-	COLBUN-2	COLBUN_sivv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN
18:50	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	IL 2022002051	ENEL GENERACION
18:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sivv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN
18:59	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : -400	-	-	-	-	-	-	CDC
18:59	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PC	P	-	EP	-	EP	Baja hasta 80 MMV por pruebas	-	-	-	-	-	SI 2022098157	ENEL GREEN POWER
18:59	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	-	-	SI 2022094319	ENEL GREEN POWER
18:59	-	PFV-VALLE DE SOL	PFV-VALLE DE SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	-	-	SI 2022094345	ENEL GREEN POWER
18:59	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	-	-	SI 2022094320	ENEL GREEN POWER
18:59	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	-	-	SI 2022102967	ENGIE RENOVABLE
18:59	-	PE-FUELTCH SUR	PE-FUELTCH SUR	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	-	-	SI 2022100072	ENOR CHILE
19:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sivv	-	RO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN
19:02	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
19:02	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	-	-	-	ENGIE
19:06	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+D+STV1_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV acopla TG2	-	-	-	-	-	-	KELAR
19:12	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	-	-	-	-	ENGIE
19:12	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	IL 2022002051	ENEL GENERACION
19:18	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	SANTA FE
19:18	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ARAUCO
19:18	-	NUEVALDEA	NUEVALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	LF	-	PCP	OM	OM	-	-	-	-	-	-	IL	

23-11-2022														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	CDC	-	-
19:44	-	NORGENER-NTD1	NORGENER-NTD1 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDÉS	-	-
19:44	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	CARDONES	-	PC
19:44	-	COLBUN-2	COLBUN-2	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:44	-	COLBUN-1	COLBUN-1	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:57	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI GN B	ES	PO	LC	FMT	-	EP	Falla de la TV	-	-	-	ENGIE	-	-
19:57	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TGI+TG2+TV1 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	IF 2022004222	KELAR	-	-
20:32	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
20:32	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
20:32	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STIS	-	-
20:32	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
20:32	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TGI+TG2+TV1 DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
20:35	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
20:35	-	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	-	PDO	-	EP	-	EP	Inyección de energía desde el mínimo técnico hasta 95 MWh para verificar la implementación de servicios complementario	-	-	SI 2022097782	TERMOPACIFICO	-	-
20:41	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	-	DF	DLC	FS	-	SIF	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:42	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IF 2022000465	COLBUN	-	-
20:45	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	MT
20:50	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STIS	-	-
20:56	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	PC	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
20:59	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI+TV1 GN B	-	PO	LC	FMT	-	EP	Sincronizada en prueba TV	-	-	IF 2022004222	COLBUN	-	-
21:30	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	RE	-	RE	Se declara en condición de Acometamiento	-	-	A	ENEL GENERACION	-	-
21:42	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI+TV1 GN B	-	N	LC	PC	-	OM	Cancela IF 2022004222	-	-	-	ENGIE	-	-
21:44	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSC	-	-	A	ENEL GENERACION	-	MT
21:45	-	MACHICURA-1	MACHICURA-1	PC	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:45	-	MACHICURA-2	MACHICURA-2	PC	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
22:13	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TGI+H+STV1 GN E	-	N	LC	MT	-	OM	Control suministro	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:32	-	SANISODRO-2	SANISODRO-2 TGI GN A	-	PMM	LC	EP	-	MM	Sincronizada en pruebas	-	-	SMM 20222083331	ENEL GENERACION	-	-
22:34	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TGI+TG2+TV1 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
22:34	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
22:34	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STIS	-	-
22:34	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
22:34	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
22:40	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TGI+H+STV2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:40	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
22:41	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
22:42	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STIS	-	-
22:56	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TGI+H+STV2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:01	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TGI+H+STV2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:03	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TGI+H+STV2 DIESEL	-	PO	LC	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	IF 2022004220	ENEL GENERACION	-	-
23:06	-	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Cancelado SI 2022097782	-	-	SI 2022097782	TERMOPACIFICO	-	-
23:14	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TGI+TG2+TV1 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
23:19	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TGI+H+STV1 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Desacopla TGI	-	-	-	KELAR	-	-
23:19	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TGI DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
23:22	-	COLBUN-2	COLBUN-2	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
23:22	-	COLBUN-1	COLBUN-1	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
23:22	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC
23:22	-	NORGENER-NTD1	NORGENER-NTD1 CAR	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDÉS	-	-
23:22	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
23:22	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	PC	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022002117	ENGIE	-	PC
23:22	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	PC	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022002118	ENGIE	-	PC
23:22	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	PC	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
23:22	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
23:22	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200802	RNE	-	-
23:22	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	MT	-	MT	-	OM	Max SSCC	-	-	IL 202200639	AES ANDÉS	-	PC
23:22	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	PC	200	RO	-	-	OM	-	-	-	IL 202200634	AES ANDÉS	-	-
23:25	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	KELAR	-	-
23:30	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TGI+H+STV2 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela IF 2022004220	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:33	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	SMM 2022098668	AES ANDÉS	-	-
23:39	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	100	PO	-	EP	-	PCP	Medición de gases y particulado chimenea en carga estable sin CPF	-	-	IL 2022002117 - SI 2022102422	ENGIE	-	PC
23:41	-	COLMITO	COLMITO GN A	DN	DLC	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC
23:47	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TGI DIESEL	DN	DLC	-	FS	-	OM	F/S TGI	-	-	-	KELAR	-	-
23:55	-	SANISODRO-2	SANISODRO-2 TGI GN A	240	DF	DLC	FS	-	MM	Salte de servicio en forma interpositiva con 240 MW. SMM 2022083331	-	-	SMM 2022083331	ENEL GENERACION	-	-
23:58	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG2	-	-	-	KELAR	-	-
23:59	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

# INFORME DIARIO

Miércoles 23 de Noviembre del 2022



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PFV Antay	45.9	67.2	+46.50 %	PMG
BESS Angamos	-	7.1	GNP		PMG PFV Castilla	0.0	25.1	-	PMG
BESS Arica	2.0	0.8	-60.31 %		PMG PFV De los Andes	88.2	87.4	-0.91 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV Del Desierto	89.6	87.8	-2.08 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Loma Los Colorados	8.0	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	904.0	1004.4	+11.11 %		PMG PFV Machicura	66.0	39.6	-39.98 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Angostura	4961.7	4469.0	-9.93 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.3	14.4	+0.76 %	PMG
HE Antuco	3143.9	2930.8	-6.78 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.3	1.6	+20.15 %	PMG
HE Canutillar	3377.1	3345.0	-0.95 %		PMG PFV Puerto Seco	53.6	86.0	+60.45 %	PMG
HE Cipreses	0.4	366.3	+91477.50 %	LF	PMG PFV SDGx01	0.4	7.1	+1675.00 %	PMG
HE Colbún	5147.8	4727.0	-8.17 %		PMG PFV Sol del Norte	78.4	74.5	-4.96 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-	RO	PMG PFV Teno Solar	0.0	75.1	-	PMG, P
HE Machicura	972.1	1000.0	+2.87 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	2.2	-	PMG
HE Pangué	7487.2	7916.8	+5.74 %		PMG TER CMPC Tissue	-	26.4	-	PMG
HE Pehuenche	10338.8	10072.4	-2.58 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Pilmaiquén	720.0	708.5	-1.60 %		PMG TER Celco	124.8	133.0	+6.55 %	PMG
HE Ralco	12920.0	12432.4	-3.77 %	RO	PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	785.6	0.0	-100.00 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	747.6	781.1	+4.47 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	0.0	722.8	GNP	RO	PMG TER El Totoral	0.0	1.1	-	PMG, MM
HP Alfalfal 2	433.6	749.3	+72.81 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.2	-	PMG, MM, LF
HP Ancoa	523.2	508.2	-2.87 %	RO	PMG TER Licantén	148.2	68.0	-54.14 %	PMG
HP Blanco	766.0	1273.2	+66.21 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.1	-	PMG
HP Capullo	172.2	177.5	+3.08 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.3	-	PMG, DF
HP Carilafquen	288.0	371.1	+28.84 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	408.0	459.0	+12.50 %		PMG TER Placilla	0.0	1.6	-	PMG
HP Chacayes	2260.4	2657.5	+17.57 %		PMG TER Quintay	0.0	0.1	-	PMG
HP Chapiquina	102.0	111.9	+9.71 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	100.8	92.4	-8.38 %		PMGD PFV SDSI	29.3	28.7	-1.99 %	
HP Coya	0.0	0.0	-		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	252.0	83.5	-66.88 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	1430.7	1162.5	-18.75 %	RO	TER Angamos-ANG1	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Digua	218.4	240.9	+10.28 %		TER Angamos-ANG2	4508.7	4498.1	-0.24 %	
HP El Paso	580.0	899.1	+55.02 %		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP El Pinar	0.0	101.7	GNP	P	TER Arauco	0.0	154.8	GNP	MM, LF
HP Florida II	243.0	380.2	+56.46 %		TER Arauco MAPA	0.0	0.0	-	
HP Guayacán	223.3	222.9	-0.17 %		TER Arica-GMAR	0.0	6.4	GNP	
HP Hornitos	229.0	136.5	-40.39 %		TER Arica-M1AR	0.0	1.6	GNP	MM
HP Isla	1238.7	1022.8	-17.44 %		TER Arica-M2AR	0.0	1.3	GNP	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Atacama 1 Diésel	1309.5	1665.9	+27.21 %	
HP Juncal	324.0	491.2	+51.60 %		TER Atacama 1 GNL	0.0	841.7	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2714.9	2688.4	-0.98 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP La Higuera	3242.9	3252.8	+0.30 %	RO	TER Atacama 2 Diésel	2159.0	550.7	(*) -74.49 %	
HP La Mina	479.9	463.0	-3.51 %		TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Laja I	198.6	42.6	-78.55 %		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	451.5	1004.2	+122.41 %	MM, RO	TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Lican	144.5	193.2	+33.71 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Lircay	456.0	475.0	+4.17 %		TER CMPC Cordillera GNL	98.2	0.0	-100.00 %	
HP Loma Alta	601.2	485.4	-19.26 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	405.9	GNP	
HP Los Hierros	0.0	173.7	GNP		TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Pacífico	605.6	225.7	-62.73 %	
HP Los Molles	51.2	64.7	+26.45 %		TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
HP Los Quilos	680.0	756.5	+11.25 %		TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	115.2	110.1	-4.40 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Mampil	527.3	498.7	-5.42 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	1296.9	1428.0	+10.11 %	
HP Mocho	228.0	280.9	+23.19 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	768.0	770.5	+0.32 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	569.0	589.8	+3.66 %	DF	TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
HP Providencia	48.0	59.0	+22.92 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
HP Pullinque	523.1	537.9	+2.83 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Puntilla	340.4	339.8	-0.18 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	MM
HP Queltehues	0.0	625.3	GNP	RO	TER Cholguán	207.0	166.7	-19.45 %	
HP Quilleco	786.3	699.0	-11.11 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
HP Río Colorado	360.0	376.1	+4.47 %		TER Cochrane-CCH1	4471.7	4431.0	-0.91 %	RO
HP Río Picoiquen	115.2	111.9	-2.86 %		TER Cochrane-CCH2	4525.2	4394.0	-2.90 %	RO
HP Rucatayo	779.0	777.8	-0.15 %		TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
HP Rucue	1830.0	1677.0	-8.36 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1207.0	+145.33 %	
HP San Andres	739.6	532.9	-27.95 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
HP San Ignacio	308.5	325.0	+5.36 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF, LF
HP Sauzal	1824.0	1651.5	-9.46 %		TER Colmito Diésel	108.0	48.5	-55.06 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	248.1	+3.38 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	229.9	GNP	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO	TER Combarbala	7.0	1.9	-73.44 %	
PE Alena	1062.1	795.2	-25.13 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Aurora	453.9	329.9	-27.31 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	319.5	128.8	-59.68 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	168.6	GNP	
PE Cabo Leones 2	556.3	73.9	-86.72 %		TER Degañ	72.5	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 3	239.7	111.9	-53.31 %		TER Degañ 2	19.0	0.0	-100.00 %	
PE Calama	989.5	1264.0	+27.74 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	-	0.0	-		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE Canela	17.6	0.0	-99.77 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	66.5	5.2	-92.14 %	LF	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1444.4	1009.3	-30.12 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	MM
PE Cuel	406.6	271.2	-33.30 %	LF	TER Escuadrón	79.8	73.9	-7.38 %	
PE El Arrayán	154.3	7.9	-94.86 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.1	GNP	
PE El Maitén	116.5	93.1	-20.11 %		TER Esperanza-DS2	0.0	1.6	GNP	
PE La Estrella	301.4	136.8	-54.60 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE La Flor	492.6	446.3	-9.41 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO
PE Lebu	77.5	23.1	-70.17 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-		TER Guacolda 3	2307.5	2533.7	+9.80 %	RO
PE Lomas de Duquenco	609.5	497.1	-18.45 %		TER Guacolda 4	758.0	610.4	-19.48 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Los Buenos Aires	365.4	249.0	-31.87 %		TER Guacolda 5	707.5	760.6	+7.50 %	
PE Los Cururos	139.4	16.3	-88.31 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1462.9	940.8	-35.69 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	1287.3	650.6	-49.46 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	1334.2	887.1	-33.51 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	898.3	509.8	-43.25 %		TER IEM	0.0	0.0	-	MM
PE Monte Redondo	36.5	10.2	-72.05 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	569.6	416.0	-26.97 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	497.8	187.3	-62.37 %	P	TER Kelar GNL	0.0	2066.4	(*)GNP	
PE Punta Colorada	37.7	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	51.0	2.3	-95.47 %	LF	TER Laja Energía Verde	0.0	1.0	GNP	MM
PE Punta Sierra	123.2	13.4	-89.09 %	RO	TER Lautaro I	620.0	560.6	-9.59 %	
PE Renaico	1301.2	881.8	-32.23 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico II	166.1	119.1	-28.30 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2018.5	1754.6	-13.07 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	219.1	-34.79 %	
PE San Juan	386.0	154.7	-59.92 %		TER Los Espinos	0.0	3.0	GNP	
PE San Pedro	267.1	0.0	-100.00 %	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	417.3	491.1	+17.69 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	286.0	79.5	-72.20 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Sierra Gorda Este	909.2	690.9	-24.02 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	205.3	108.2	-47.29 %		TER Mantos Blancos	0.0	17.1	GNP	
PE Talinay Poniente	122.8	24.7	-79.87 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	LF
PE Taltal	477.0	414.5	-13.11 %		TER Mejillones-CTA	2745.3	2575.8	-6.17 %	
PE Tchamma	972.1	440.4	-54.70 %	LF	TER Mejillones-CTH	2961.9	2458.1	-17.01 %	
PE Tolpan Sur	1147.7	1119.0	-2.51 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	13.7	0.1	-99.27 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PE Ucuquer 2	50.3	25.9	-48.61 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	2598.4	1672.0	-35.65 %	
PE Valle de los Vientos	355.2	581.2	+63.60 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	787.9	GNP	
PFV Almeyda	490.2	557.7	+13.77 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	161.1	214.9	+33.40 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	DF
PFV Andes Solar II	777.1	791.8	+1.89 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1320.9	1534.1	+16.14 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	381.0	407.0	+6.82 %	
PFV Azabache	237.7	329.5	+38.60 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	751.3	1214.3	+61.63 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1304.4	420.0	-67.81 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	7074.6	7180.0	+1.49 %	
PFV Capricornio	197.2	694.7	+252.35 %	P	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	1031.6	835.2	-19.04 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	831.3	986.8	+18.70 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6324.3	6933.0	+9.62 %	
PFV Chañares	257.8	315.9	+22.55 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	773.3	1021.9	+32.14 %		TER Newen GNL	0.0	68.2	GNP	
PFV Coya	1619.6	1220.7	-24.63 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	167.3	196.2	+17.26 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2247.3	1918.2	-14.64 %		TER Norgener-NTO1	2532.0	2537.5	+0.22 %	
PFV Domeyko	1071.2	932.6	-12.94 %	P	TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	211.6	194.5	-8.08 %		TER Nueva Aldea	1224.0	890.5	-27.24 %	
PFV El Aguila	12.0	13.6	+13.33 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	784.5	1074.1	+36.92 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1541.3	1545.8	+0.29 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	981.8	1805.0	+83.84 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	541.8	1050.7	+93.94 %		TER Nueva Renca GNL	5029.2	2579.0	(*) -48.72 %	



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Guanchoi	944.8	63.7	-93.26 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	1886.1	4132.0	(*) +119.08 %	
PFV Huatacondo	363.3	518.9	+42.83 %		TER Nueva Ventanas	1300.3	6.0	(*) -99.54 %	
PFV Jama	123.5	524.4	+324.59 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	547.3	463.8	-15.25 %		TER PAS Mejillones	528.0	534.5	+1.23 %	
PFV La Cruz Solar	482.5	465.6	-3.51 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	75.9	149.9	+97.50 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	786.5	852.7	+8.43 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.2	17.0	+19.58 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Lalackama	552.4	513.5	-7.04 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	109.1	162.4	+48.85 %		TER Quintero 1A Gas Arg	280.0	1126.0	+302.14 %	
PFV Llano de Llampos	732.1	925.9	+26.48 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Los Loros	310.3	314.5	+1.35 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	38.2	35.9	-6.09 %		TER Quintero 1B Gas Arg	280.0	1227.0	+338.21 %	
PFV Luz del Norte	1096.7	1373.5	+25.24 %	RO	TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Malgarida	2163.9	2256.4	+4.27 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV María Elena	351.5	566.0	+61.02 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	949.9	905.3	-4.69 %		TER San Isidro I Gas Arg	2452.8	4321.0	(*) +76.17 %	
PFV Pampa Camarones	33.0	52.7	+59.70 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Solar Norte	552.5	732.6	+32.60 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	790.7	710.4	-10.16 %		TER San Isidro II Gas Arg	3230.0	209.7	(*) -93.51 %	MM
PFV Pozo Almonte Solar II	32.5	68.6	+111.20 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	69.9	147.6	+111.17 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	887.3	1045.5	+17.83 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1617.6	1216.0	-24.83 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	726.4	474.5	-34.68 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	261.6	383.6	+46.64 %		TER Santa Fe	1428.6	691.1	-51.62 %	
PFV San Pedro	958.8	908.6	-5.24 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa Marta	288.2	96.3	-66.58 %	LF
PFV Santiago	646.4	709.0	+9.69 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Sol de Lila	0.0	1089.5	GNP		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	826.6	696.5	-15.74 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	17.0	GNP	RO
PFV Sol del Desierto	2215.2	2120.2	-4.29 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	924.8	1112.6	+20.31 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	419.0	449.6	+7.30 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	19.0	GNP	
PFV Usya	434.5	436.5	+0.45 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	1151.0	1151.4	+0.03 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	299.6	128.8	-57.02 %	P	TER Tenno	0.0	2.2	GNP	
PMG HP Aillin	0.0	142.1	-	PMG, P	TER Tenno Gas GLP	384.3	193.2	-49.72 %	
PMG HP Alto Renaico	24.0	23.7	-1.11 %	PMG	TER Termopacifico	192.2	117.1	-39.05 %	
PMG HP Callao	20.2	16.2	-20.24 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	21.0	171.0	+714.29 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	344.0	341.0	-0.87 %	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Cipresillos	0.0	75.8	-	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Corrales	70.1	68.5	-2.25 %	PMG, P	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Correntoso	36.0	41.7	+15.78 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	2504.1	2343.6	-6.41 %	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trapen	0.0	90.7	GNP	LF
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Trincao	0.0	15.1	GNP	MM, LF
PMG HP Juncalito	4.2	1.0	-76.19 %	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	25.4	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Llauquereo	27.8	27.7	-0.33 %	PMG
PMG HP MC1	124.9	116.1	-7.06 %	PMG
PMG HP MC2	23.9	24.0	+0.29 %	PMG
PMG HP MC3	-	44.0	-	PMG
PMG HP Mariposas	96.0	79.3	-17.40 %	PMG
PMG HP Nalcas	63.1	65.0	+3.04 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	126.3	129.9	+2.86 %	PMG
PMG HP Palacios	50.7	61.1	+20.51 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	63.6	-	PMG
PMG HP Pulefu	123.8	129.3	+4.44 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	71.8	68.6	-4.39 %	PMG
PMG HP Renaico	91.5	115.8	+26.52 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	28.2	23.1	-18.17 %	PMG
PMG HP San Clemente	80.0	93.3	+16.62 %	PMG
PMG PE La Esperanza	146.8	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	1545.5	757.8	-50.97 %	
TER Ventanas II	0.0	2140.0	(*)GNP	
TER Viñales	517.9	395.3	-23.67 %	
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	-	MM
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM, LF
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	-	MM
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	MM
<b>Total</b>	<b>218841.7</b>	<b>216645.0</b>	<b>-1.00 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.4	61.8	+2.27 %	PMGD PFV Lo Boza	2.0	2.7	+34.10 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.3	13.4	-39.89 %	PMGD PFV Lo Miranda	64.3	61.5	-4.32 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-	PMGD PFV Lo Sierra	20.2	19.9	-1.68 %
PMGD HP Auxiliar del Maipo	85.3	71.4	-16.26 %	PMGD PFV Lockma	-	0.0	-
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Loica	0.0	26.8	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Lomas Coloradas	16.4	14.6	-11.42 %
PMGD HP Calíboro	24.9	25.0	+0.60 %	PMGD PFV Loreto	26.2	25.5	-2.77 %
PMGD HP Cavanca	0.0	17.7	-	PMGD PFV Los Gorriónes	28.3	32.8	+16.04 %
PMGD HP Chanleufu II	0.0	78.5	-	PMGD PFV Los Jotes	0.0	1.2	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-	PMGD PFV Los Lagos	22.2	21.9	-1.25 %
PMGD HP Collil	39.3	27.6	-29.74 %	PMGD PFV Los Libertadores	56.0	59.4	+6.11 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-	PMGD PFV Los Magnolios	29.9	29.2	-2.65 %
PMGD HP Cosapilla	8.8	9.4	+6.26 %	PMGD PFV Los Molinos	104.1	104.2	+0.07 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	119.6	-	PMGD PFV Los Paltos	26.6	14.5	-45.56 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-	PMGD PFV Los Patos	32.3	31.0	-3.99 %
PMGD HP Don Walterio	0.0	75.7	-	PMGD PFV Los Perales	17.2	18.4	+7.11 %
PMGD HP Dongo	30.6	34.1	+11.15 %	PMGD PFV Los Puquios	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.5	-	PMGD PFV Los Tauretes	0.0	22.4	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-	PMGD PFV Los Tordos	56.2	56.3	+0.15 %
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-	PMGD PFV Luce Solar	27.4	25.8	-5.89 %
PMGD HP El Agrio	38.6	36.1	-6.39 %	PMGD PFV Luders	25.8	26.2	+1.51 %
PMGD HP El Arrayán	-	13.4	-	PMGD PFV Lumberas	32.1	20.7	-35.57 %
PMGD HP El Atajo	23.8	23.9	+0.39 %	PMGD PFV Luna	17.2	17.2	-0.14 %
PMGD HP El Brinco	-	2.9	-	PMGD PFV Luna del Norte	20.0	21.2	+5.95 %
PMGD HP El Canelo	57.9	56.9	-1.74 %	PMGD PFV Malaquita II	98.0	29.4	-70.02 %
PMGD HP El Colorado	20.4	17.4	-14.94 %	PMGD PFV Malinke	15.8	13.8	-12.61 %
PMGD HP El Diuto	66.9	69.1	+3.17 %	PMGD PFV Manao	28.3	27.7	-2.46 %
PMGD HP El Galpón	29.1	26.8	-7.99 %	PMGD PFV Mandinga	-	0.1	-
PMGD HP El Llano	12.7	13.5	+5.69 %	PMGD PFV Marambio	25.0	24.0	-4.04 %
PMGD HP El Manzano	69.4	69.0	-0.47 %	PMGD PFV Marchigue II	74.4	78.6	+5.63 %
PMGD HP El Mirador	4.6	8.1	+78.13 %	PMGD PFV Marchigue VII	27.4	27.1	-1.31 %
PMGD HP El Toro N°2	23.4	14.4	-38.61 %	PMGD PFV Marín	27.3	27.9	+2.06 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-	PMGD PFV María Pinto	26.6	27.1	+2.18 %
PMGD HP Ensenada	22.0	25.3	+14.76 %	PMGD PFV Meco Chillan	50.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-	PMGD PFV Meli	95.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Membrillo	27.1	26.8	-1.41 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	4.6	+0.04 %	PMGD PFV Mercurio Sur	24.8	1.9	-92.16 %
PMGD HP La Compañía II	37.3	40.7	+8.89 %	PMGD PFV Milán A	0.0	24.5	-
PMGD HP La Montaña	17.4	13.5	-22.41 %	PMGD PFV Mitchi	0.0	25.2	-
PMGD HP La Montaña II	8.9	7.4	-16.77 %	PMGD PFV Montt	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	6.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Mostazal	97.1	98.3	+1.25 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.1	12.2	+0.85 %	PMGD PFV Moya	83.2	81.7	-1.73 %
PMGD HP Las Flores	0.0	42.3	-	PMGD PFV Mutupín	101.4	99.8	-1.61 %
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-	PMGD PFV Nahuén	94.3	86.7	-8.07 %
PMGD HP Los Bajos	124.3	128.2	+3.13 %	PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-	PMGD PFV Nazarino Verano	28.8	28.2	-2.06 %
PMGD HP Los Corrales	0.0	18.9	-	PMGD PFV Nihue	30.4	29.9	-1.59 %
PMGD HP Los Corrales II	4.7	3.8	-19.15 %	PMGD PFV Norte Chico	18.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	43.1	42.8	-0.70 %	PMGD PFV Ocoa	31.3	32.8	+4.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	40.5	40.3	-0.42 %
PMGD HP MSA-I	0.0	13.9	-
PMGD HP Maisán	5.6	5.4	-4.91 %
PMGD HP Mallarauco	10.2	75.0	+634.51 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.8	-
PMGD HP Melo	48.8	48.9	+0.16 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.8	2.3	-60.44 %
PMGD HP Muchi	2.0	1.5	-22.66 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.6	-
PMGD HP Munilque II	3.9	9.2	+134.03 %
PMGD HP Palmar	76.8	87.0	+13.23 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	6.0	4.5	-25.57 %
PMGD HP Pichilonco	10.8	2.8	-73.98 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	22.5	21.9	-2.47 %
PMGD HP Purísima	10.1	10.3	+2.38 %
PMGD HP Quillaileo	11.0	11.2	+2.26 %
PMGD HP Reca	19.4	16.1	-17.10 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	9.8	9.4	-4.13 %
PMGD HP Río Trueno	48.8	44.4	-9.08 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	16.3	-
PMGD HP Santa Isabel	11.7	14.7	+26.50 %
PMGD HP Santa Rosa	11.1	11.6	+4.41 %
PMGD HP Sauce Andes	7.9	10.2	+30.24 %
PMGD HP Trailelfú	12.0	10.5	-12.19 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.0	18.1	+0.92 %
PMGD PE El Arrebol	174.9	61.3	-64.96 %
PMGD PE El Nogal	117.5	101.0	-14.08 %
PMGD PE Huajache	49.8	25.4	-49.11 %
PMGD PE Las Peñas	66.4	68.8	+3.61 %
PMGD PE Lebu III	43.6	5.5	-87.34 %
PMGD PE Raki	74.7	37.9	-49.31 %
PMGD PE Ucuquer	34.4	24.8	-27.85 %
PMGD PFV Alcaldesa	23.9	17.0	-28.77 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	97.9	-
PMGD PFV Alhué	25.2	25.7	+1.95 %
PMGD PFV Alicahue	21.7	21.8	+0.19 %
PMGD PFV Alto Solar	16.5	16.3	-0.95 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.8	13.8	-6.60 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	38.6	33.6	-12.97 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.6	22.9	-7.11 %
PMGD PFV Anakena	0.0	92.1	-
PMGD PFV Antonia	28.3	28.4	+0.16 %
PMGD PFV Argomedo	78.6	75.9	-3.41 %
PMGD PFV Ariztía	14.7	17.5	+19.49 %
PMGD PFV Astillas	0.0	83.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Olivillo	84.4	75.4	-10.68 %
PMGD PFV Orion	20.6	20.5	-0.58 %
PMGD PFV Ovalle Norte	94.1	79.5	-15.56 %
PMGD PFV Ovejería	83.2	86.7	+4.24 %
PMGD PFV PAS1	32.5	88.7	+173.02 %
PMGD PFV Pachira	97.4	99.4	+2.05 %
PMGD PFV Paine	100.8	94.6	-6.15 %
PMGD PFV Palto Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pama	0.0	14.7	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	55.6	-
PMGD PFV Panquehue II	38.5	38.8	+0.56 %
PMGD PFV Paraguay	70.5	69.8	-1.04 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	30.4	29.7	-2.46 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	0.0	9.4	-
PMGD PFV Parque PVP Itihue	0.0	33.4	-
PMGD PFV Parque San Javier	59.8	59.9	+0.15 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	69.6	68.0	-2.22 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	0.0	61.2	-
PMGD PFV Pastrán	0.0	92.9	-
PMGD PFV Pedreros	30.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pegasus	29.7	29.5	-0.84 %
PMGD PFV Penaflores	0.0	94.7	-
PMGD PFV Pencahue Este	2.9	2.9	-0.32 %
PMGD PFV Pepa	94.9	91.7	-3.37 %
PMGD PFV Peraillo	24.0	23.9	-0.29 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	74.8	73.8	-1.37 %
PMGD PFV Pilpilen	27.1	28.2	+3.95 %
PMGD PFV Piquero	98.6	97.0	-1.65 %
PMGD PFV Pirque	27.9	26.9	-3.58 %
PMGD PFV Pitotoy	30.5	8.4	-72.52 %
PMGD PFV Pitra	31.1	11.4	-63.30 %
PMGD PFV Placilla	87.0	78.8	-9.38 %
PMGD PFV Playerito	25.8	31.3	+21.12 %
PMGD PFV Playero	30.9	31.4	+1.57 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Población	25.7	25.5	-0.65 %
PMGD PFV Portezuelo	24.8	26.3	+5.86 %
PMGD PFV Pretty Field	31.1	24.2	-22.44 %
PMGD PFV Puelche	26.9	28.7	+6.53 %
PMGD PFV Puente Solar	26.8	26.4	-1.55 %
PMGD PFV Pullalli	24.3	13.3	-45.43 %
PMGD PFV Punta Baja	18.6	19.9	+7.29 %
PMGD PFV Queltehue	30.1	28.8	-4.44 %
PMGD PFV Quetena	92.5	87.7	-5.28 %
PMGD PFV Quillay	26.9	26.7	-0.79 %
PMGD PFV Quinantu	99.5	99.4	-0.05 %
PMGD PFV Quinta	24.6	31.6	+28.36 %
PMGD PFV RLA	25.0	23.3	-7.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Avel Solar	-	1.9	-	PMGD PFV Ranguil	28.9	22.0	-23.78 %
PMGD PFV Aviles	65.4	60.1	-8.02 %	PMGD PFV Rauquen	99.7	97.7	-1.97 %
PMGD PFV Bellavista	24.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Recoleta	0.0	60.9	-
PMGD PFV Bellavista	70.3	54.6	-22.36 %	PMGD PFV Rexner	25.3	24.4	-3.57 %
PMGD PFV Berrueco	94.7	101.3	+7.01 %	PMGD PFV Rinconada	90.7	89.9	-0.81 %
PMGD PFV Bulnes Barones	-	0.0	-	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	85.1	-	PMGD PFV Rinconada Norte	32.0	31.2	-2.51 %
PMGD PFV Cabilsol	19.7	19.9	+0.96 %	PMGD PFV Rodeo	25.9	26.1	+0.84 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	100.4	98.9	-1.51 %	PMGD PFV Rovián	77.6	76.3	-1.66 %
PMGD PFV Caimi	1.5	0.1	-90.52 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	0.0	26.2	-
PMGD PFV Calama	95.4	95.1	-0.28 %	PMGD PFV Salerno Solar	28.5	25.7	-9.81 %
PMGD PFV Calle Larga	30.3	29.0	-4.18 %	PMGD PFV San Antonio	54.4	65.9	+21.15 %
PMGD PFV Candelaria Solar	24.2	21.7	-10.40 %	PMGD PFV San Camilo	28.8	28.7	-0.41 %
PMGD PFV Canelillo	27.3	24.2	-11.23 %	PMGD PFV San Carlos	27.2	0.9	-96.58 %
PMGD PFV Canesa	31.0	30.8	-0.65 %	PMGD PFV San Emilio I	0.0	28.3	-
PMGD PFV Cantera	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Francisco	10.1	16.1	+59.60 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	36.4	-	PMGD PFV San Isidro	24.8	25.3	+2.34 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-	PMGD PFV San José II	0.0	35.4	-
PMGD PFV Casabermeja	70.5	69.6	-1.36 %	PMGD PFV San Pedro	17.8	20.5	+14.91 %
PMGD PFV Casuto	24.8	24.1	-2.48 %	PMGD PFV San Ramiro	86.4	80.4	-6.99 %
PMGD PFV Catemu	19.8	19.6	-1.18 %	PMGD PFV Santa Adriana	17.8	19.3	+8.20 %
PMGD PFV Catán	27.6	28.6	+3.44 %	PMGD PFV Santa Amelia	34.2	32.9	-3.68 %
PMGD PFV Chacabuco	97.6	88.4	-9.45 %	PMGD PFV Santa Carolina	29.5	29.9	+1.21 %
PMGD PFV Chalinga	28.9	26.2	-9.14 %	PMGD PFV Santa Cecilia	15.5	16.4	+5.55 %
PMGD PFV Chancon	25.9	24.5	-5.25 %	PMGD PFV Santa Clara	23.3	11.2	-52.14 %
PMGD PFV Chimbarongo	31.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Cruz	0.0	46.8	-
PMGD PFV Chuchiñi	18.5	19.4	+4.41 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	30.3	-
PMGD PFV Cipres	48.1	60.8	+26.47 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	79.8	-
PMGD PFV Citrino	20.2	20.2	+0.30 %	PMGD PFV Santa Ester	27.1	30.6	+12.63 %
PMGD PFV Ckilir	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	0.0	43.3	-
PMGD PFV Cocharcas	29.3	28.1	-4.39 %	PMGD PFV Santa Inés	27.1	26.0	-4.08 %
PMGD PFV Cocinillas	27.8	25.2	-9.27 %	PMGD PFV Santa Julia	19.7	30.6	+55.43 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Laura	22.4	22.5	+0.54 %
PMGD PFV Colchagua	-	10.8	-	PMGD PFV Santa Luisa	29.2	29.7	+1.90 %
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Margarita	29.4	29.2	-0.90 %
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	31.0	30.2	-2.51 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santuario	31.0	30.1	-2.81 %
PMGD PFV Cortijo	82.7	82.4	-0.44 %	PMGD PFV Saturno Norte	36.7	3.1	-91.67 %
PMGD PFV Covadonga	77.5	97.6	+25.91 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	72.5	71.1	-1.94 %
PMGD PFV Crucero	25.2	25.6	+1.58 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.0	20.1	+0.60 %
PMGD PFV Cruz	32.0	33.2	+3.81 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	19.6	18.7	-4.60 %
PMGD PFV Curacavi	29.5	29.1	-1.36 %	PMGD PFV Talca	55.3	55.4	+0.17 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.3	23.0	+18.92 %	PMGD PFV Talhuén	16.0	27.2	+69.75 %
PMGD PFV Dadinco	30.7	31.6	+2.90 %	PMGD PFV Tamarugo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	92.3	92.4	+0.04 %	PMGD PFV Tambo Real	19.8	21.5	+8.55 %
PMGD PFV Diego de Almagro	82.7	92.1	+11.27 %	PMGD PFV Taranto	93.7	79.2	-15.48 %
PMGD PFV Don Andrónico	27.3	25.6	-6.04 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Enrique	-	0.0	-	PMGD PFV Tierra	-	0.0	-
PMGD PFV Don Eugenio	24.6	23.2	-5.90 %	PMGD PFV Til Til	19.3	14.1	-26.66 %
PMGD PFV Don Jorge	34.4	34.4	+0.01 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	0.0	27.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Mariano	27.7	27.4	-1.12 %	PMGD PFV Trebal	19.8	19.3	-2.72 %
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-	PMGD PFV Trebo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	83.7	82.7	-1.15 %	PMGD PFV Trica-Dos	26.5	26.0	-1.72 %
PMGD PFV Duqueco Solar	0.0	100.5	-	PMGD PFV Tricahue II	93.1	82.4	-11.48 %
PMGD PFV Eclipse	43.3	41.8	-3.44 %	PMGD PFV Trinidad	14.8	14.6	-1.37 %
PMGD PFV El Boco	32.1	54.6	+69.94 %	PMGD PFV Tucuquere	31.8	28.5	-10.37 %
PMGD PFV El Castaño	80.3	77.9	-3.04 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	14.2	16.6	+17.31 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo II	14.2	15.4	+8.48 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.2	-
PMGD PFV El Chincol	33.3	32.9	-1.29 %	PMGD PFV Valle Este II	66.3	79.6	+20.02 %
PMGD PFV El Chucaco	28.4	27.9	-1.77 %	PMGD PFV Valle Oeste II	68.2	83.3	+22.05 %
PMGD PFV El Cóndor	13.0	12.2	-6.46 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	25.9	28.2	+8.88 %
PMGD PFV El Divisadero	24.6	27.3	+10.65 %	PMGD PFV Ventisquero	-	26.0	-
PMGD PFV El Estero	15.9	15.4	-2.93 %	PMGD PFV Venturada	79.3	83.3	+4.93 %
PMGD PFV El Flamenco	86.3	93.7	+8.61 %	PMGD PFV Vicente	18.5	17.9	-3.62 %
PMGD PFV El Huaso	0.0	23.9	-	PMGD PFV Victoria	98.0	93.3	-4.74 %
PMGD PFV El Laurel	67.8	68.6	+1.20 %	PMGD PFV Villa Alegre	75.2	74.3	-1.27 %
PMGD PFV El Litre	73.1	89.8	+22.93 %	PMGD PFV Villa Cruz	29.6	20.2	-31.82 %
PMGD PFV El Monte	26.4	26.1	-1.50 %	PMGD PFV Villa Prat	2.6	28.2	+984.33 %
PMGD PFV El Picurio	34.1	32.0	-6.22 %	PMGD PFV Villa Seca	26.2	28.4	+8.16 %
PMGD PFV El Pilpen	30.6	31.5	+2.91 %	PMGD PFV Villa Solar	26.9	26.4	-1.70 %
PMGD PFV El Pitio	28.8	31.6	+9.83 %	PMGD PFV Vituco 2B	27.2	23.7	-12.75 %
PMGD PFV El Piuquen	26.0	32.4	+24.58 %	PMGD PFV Ñilhue	6.1	6.5	+7.41 %
PMGD PFV El Queltehue	30.8	32.0	+4.03 %	PMGD PFV Ñiquén	31.5	30.5	-3.19 %
PMGD PFV El Quemado	27.8	17.2	-38.26 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV El Queule	48.1	48.9	+1.54 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	30.2	29.1	-3.75 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV El Roble	25.8	76.7	+197.25 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV El Romeral	75.5	74.3	-1.62 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV El Salitral	32.8	31.5	-3.89 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV El Sauce	25.8	30.7	+18.80 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV El Sharon	0.0	21.2	-	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	0.0	9.4	-	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	29.8	29.4	-1.24 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	-	0.6	-	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Encon	84.6	83.1	-1.82 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Erinome	24.5	27.0	+10.34 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	27.1	26.7	-1.24 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Esfena	14.0	14.0	+0.17 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	25.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	0.0	9.4	-	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	0.0	0.0	-	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	25.8	24.9	-3.28 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	0.0	24.7	-	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	32.1	31.2	-2.77 %	PMGD TER Coelemu	-	77.4	-
PMGD PFV Fulgor	0.0	8.7	-	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	55.7	55.5	-0.37 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	91.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	104.9	104.3	-0.67 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Rauli	100.5	97.8	-2.73 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	91.9	89.6	-2.51 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	26.6	26.2	-1.62 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	25.0	24.6	-1.57 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	96.5	95.0	-1.53 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalo	33.9	33.9	-0.00 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	53.2	45.2	-15.12 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.9	-
PMGD PFV Guanaco Solar	37.7	93.8	+149.02 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	0.0	10.4	-	PMGD TER El Campesino	-	0.7	-
PMGD PFV Helios	29.1	28.8	-0.91 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	32.1	26.0	-19.00 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	14.0	13.6	-3.25 %	PMGD TER El Molle	-	22.3	-
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.8	-57.51 %	PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD PFV Huape	28.8	27.7	-3.97 %	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	-	0.0	-	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	32.0	25.9	-19.15 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	55.6	53.4	-4.01 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	20.2	16.1	-20.39 %	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	-	0.0	-	PMGD TER HBS	-	9.1	-
PMGD PFV José Soler Mallafre	15.2	15.6	+2.97 %	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	27.5	27.0	-1.70 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	79.8	64.9	-18.71 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	96.6	95.3	-1.27 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	18.0	19.8	+9.61 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	28.1	23.0	-18.23 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	9.6	-
PMGD PFV La Esperanza II	74.4	94.5	+27.05 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	28.6	22.9	-19.76 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	27.8	27.1	-2.49 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	39.7	35.6	-10.19 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajuela	78.5	81.4	+3.68 %	PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	20.6	18.3	-11.19 %	PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	28.9	16.5	-43.07 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	18.8	21.2	+13.10 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	86.4	5.3	-93.88 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	19.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	26.9	26.2	-2.73 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cachañas	0.0	73.7	-	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	0.0	51.4	-	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	24.6	26.9	+9.21 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	34.5	33.3	-3.46 %	PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	34.2	33.5	-1.93 %	PMGD TER Pinares	-	0.5	-
PMGD PFV Las Majadas	98.5	97.6	-0.94 %	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	24.8	24.4	-1.92 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	18.0	17.0	-5.81 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	0.0	-	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palomas	33.0	32.8	-0.58 %	PMGD TER Raso Power	-	0.1	-
PMGD PFV Las Perdices	29.5	29.0	-1.68 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Rojas	17.0	18.5	+8.47 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	70.0	68.0	-2.85 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	25.1	1.8	-92.71 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.6	26.3	-1.19 %
PMGD PFV Las Tortolas	32.9	32.3	-1.67 %
PMGD PFV Las Turcas	24.9	14.7	-41.08 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	44.7	61.2	+36.75 %
PMGD PFV Lingue	29.3	29.1	-0.88 %
PMGD PFV Lipangue	22.4	22.0	-1.60 %
PMGD PFV Lirio del Campo	26.1	27.4	+4.79 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.7	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	46.4	43.2	-7.03 %
PMGD PFV Llay Llay	100.7	100.1	-0.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	8.6	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>13150.2</b>	<b>14454.4</b>	<b>+9.92 %</b>

## Abreviaturas:

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

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



## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

TER Atacama 2 Diésel	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Kelar GNL	GNP por disponibilidad de GNL.
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 indisponibilidad.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER San Isidro II Gas Arg	Menor generación real por retraso de pruebas post mantenimiento mayor.
TER Ventanas II	GNP por disponibilidad anticipada.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y reparación de la bomba de sales calientes 1503B debido a alta vibración, según SDCF 2022103068.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema Excitación EX2K, según IF 2022000465.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAr aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
PE Tchamma	57.3	Limitada a 90 MW. Causa informada: Desconexión de barra 2 de 33 kV por bajo nivel de SF6 en 52F10, según IL 2022002038.
TER Guacolda 2	56.7	Limitada a 85 MW. Causa informada: Rotura de calentador de alta presión N° 1, según IL 2022002076.
TER Mejillones-CTM1	74.7	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Mejillones-CTM2	50.3	Limitada en 88 MW. Causa informada: Problemas en válvula de altas cargas del sistema de agua alimentación, según IL 2022002077.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Las Lajas	50.0	U-1 con Mantenimiento Mayor.
TER Angamos-ANG1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Chagual	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER IEM	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Pinos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En período 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.

### 3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La 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.
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.
PFV Luz del Norte	100.0	Limitada a prestar servicio de AGC. Causa informada: Problemas en seguir la consigna, por lo cual se deberá realizar una revisión completa del sistema AGC con personal especialista, según IL 2022001473.
TER Angamos-ANG1	100.0	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" y "Caldera sigue", según IL 2022000696.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 1	96.6	Limitada a 145 MW por alta diferencial de temperatura de agua de Mar.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 3	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000603.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige 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 exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcasa, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PFV Domeyko, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PFV Capricornio, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3 y PFV Guanchoi continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.99 m.s.n.m. y un gasto de 20 MWh.
00:12	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG disponible en servicio, según IF 2022004198.
00:22	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
00:28	Hidro Maule	C. Mariposas sale del servicio en forma intempestiva con 3.6 MW, según IF 2022004203.
00:28	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:37	Hidro Maule	C. Mariposas disponible y en servicio, según IF 2022004203.
02:26	Transelec	Línea de 220 kV Tarapacá - Puerto Patache 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022103846.
05:09	Enel Generación	C. Isla U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desripiado por colmatación de rejillas, según SDCF 2022104192 y 2022104193.
05:31	STS	Línea de 110 kV Chonchi - Quellón interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004206.
06:02	Copelec	S/E Tres Esquinas C6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Unidad de regulación de voltaje con problemas internos se debe realizar el cambio de la unidad, según SDCF 2022104183.
06:03	Scotta	C. Mocho sale del servicio en forma intempestiva con 11.5 MW. Causa informada: Falla en la línea de 23 kV El Mocho - Cumbres, según IF 2022004205.
06:03	Copelec	S/E Tres Esquinas C6 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022104183.
06:05	Celeoredes	S/E Hualqui con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Transelec por trabajos de reparación definitiva de estructuras de la línea 220 kV Hualqui - Lagunillas, según SICF 2022103260.
06:24	CGE	Línea de 66 kV El Manco - Andalicán interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004207.
06:50	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 abierto.
06:55	Scotta	C. Mocho disponible y en servicio, según IF 2022004205.
06:57	CGE	S/E Chillán 52B2 y S/E Monterrico 52B4 abiertos.
07:06	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
07:13	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
07:13	Enel Generación	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:06	Transelec	Línea 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corta de árboles próximo a instalación energizada vano 171 y 172, según SICF 2022104218.
09:32	CGE	S/E Rosario interruptor B2 abierto y normalizada la topología.
10:40	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
11:17	Ucuquer2	C. PE La Flor sale del servicio en forma intempestiva con 13 MW, según IF 2023004215.
11:17	CGE	Línea de 66 kV Angol - Victoria interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004210 - 2022004211.
11:29	Ucuquer2	C. PE La Flor disponible y en servicio, según IF 2022004215.
12:07	Enor Chile	C. PE Cerro Tigre barra N°2 de 33 kV disponible y en servicio, según IF 2022004208.
12:31	Enor Chile	C. PE Sarco limitada a 138 MW. Causa informada: Falla en alimentadores 1 y 8, según IL 2022002122.
12:51	CGE	Línea de 33 kV Hualte - Quirihue con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Escarpe en estructura 449 para mejorar la altura del vano, según SICF 2022104349.

Centro de Control	Observación
13:00 Celeoredes	S/E Charrúa con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y control de los paños J18, J19 y J25. Se delega operación de forma local, tiempo de respuesta 40 minutos, según IL 2022002119.
13:25 Enel Generación	C. Isla U-1 y U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022104192 y 2022104193.
14:22 Enel Generación	C. Atacama 2 TG2B+TV2C disponible y en servicio, según IF 2022004200.
14:22 Enel Generación	C. Atacama 2 TG2A indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2022004220.
14:35 Colbún	C. Angostura U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 40 MW, según IF 2022004213.
15:03 CGE	S/E Curicó 52CS cerrado por control de temperatura del transformador N° 2 66/13.2 kV de 30 MVA.
15:09 Colbún	C. Nehuenco 9B sincronizada en pruebas, según IF 2022000465.
15:52 Transelec	S/E Alto Jahuel banco CC/EE N° 51 de 33 MVAr interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004214.
15:56 Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004216.
16:02 CGE	S/E Portezuelo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022104169.
16:19 CGE	Línea de 33 kV Hualte - Quirihue interrupción forzada por protecciones y se pierden 3.5 MW de consumos de S/E Quirihue, según IF 2022004217.
16:25 AES Andes	C. Nueva Ventanas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en válvula de cierre rápido izquierda, según SDCF 2022104513.
16:43 CGE	S/E Coronel interruptor A1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 2022104511.
16:46 Chilquinta	S/E Las Vegas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por falla en tarjeta de sincronización asociada a protección de distancia de los paños asociados a la LT 44KV Las Vegas - FFCC Andes y LT 44KV Las Vegas - Rungue, según SICF 2022104512.
16:54 Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada, según IF 2022004216.
17:15 RNE	C. Guacolda con limitación. Causa informada: No es posible realizar partida en frío de unidades adicionales a la que están programadas por bajo suministro de combustible hacia el complejo a causa de paro nacional de camioneros. Adicionalmente sólo pueden realizar un solo arranque caliente de una unidad, según IL 2022002120.
17:20 Besalco	C. Los Hierros U-1 disponible y en servicio, según IF 2022004180.
17:30 Chilquinta	S/E Las Vegas cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022104512.
17:34 CGE	S/E Coronel interruptor A1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022104511.
17:48 Transelec	Línea 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022104218.
17:48 Engie Transmisión	Línea 66 kV Central Diesel Arica - Arica con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño de la línea en vano 19 - 20, según SICF 2022104552.
17:50 CGE	Línea de 33 kV Hualte - Quirihue cerrada, normalizado consumos de S/E Quirihue, según IF 2022004217.
18:02 Engie Transmisión	Línea 66 kV Central Diesel Arica - Arica cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022104552.
18:09 CGE	S/E Rosario interruptor B2 cerrado por control transferencia de línea de 66 kV Rancagua - Rosario.
18:12 Scotta	C. Cumbres disponible y en servicio, según SDCF 2022103901.
18:23 Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004219.
18:27 Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004218.
19:14 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:27 Siemens	C. PFV Río Escondido con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de cable de fase C de celda FT2, según SDCF 2022104704.
19:34 Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control de transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
19:35 On Group	C. Aguas Blancas AGB 2 disponible, según IF 2022003892.
19:54 Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue abiertas para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.
19:57 Engie Generación	C. CTM3 TV sale de servicio en forma intempestiva con 65 MW, según IF 2022004222.
20:01 Celeoredes	S/E Hualqui cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022103260.
20:41 Colbún	C. Nehuenco 9B fuera de servicio en pruebas, según IF 2022000465.
21:30 Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.05 m.s.n.m. y un gasto de 310 MWh.
21:42 Engie Generación	C. CTM3 disponible, según IF 2022004222.

Hora	Centro de Control	Observación
22:17	RNE	C. Guacolda con limitación. Causa informada: Puede realizar un arranque en frío por bajo suministro de combustible diesel hacia el complejo Guacolda a causa de paro nacional de camioneros, según IL 2022002121. Cancelada IL 2022002120.
22:58	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
22:58	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.
23:03	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2A sincronizada en pruebas, según IF 2022004220.
23:13	CGE	S/E Chillán 52B2 y S/E Monterrico 52B4 cerrados para disminuir profundidad de falla ante eventuales robo de conductor.
23:30	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2A disponible, según IF 2022004220.
23:47	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue cerradas.
23:47	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
23:55	Enel Generación	C. San Isidro U-2 TG sale de servicio en forma intempestiva con 240 MW. Se encontraba en pruebas post mantenimiento mayor, según SD 2022083331.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -446.5 [MW]
07:27	CGE	CGE reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 15 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:27	Chilquinta	CDC solicita a Chilquinta reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 3 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín
09:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -25.7 [MW/m]
15:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 39.1 [MW/m]
18:26	Chilquinta	CDC solicita a Chilquinta finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida.
18:45	CGE	CDC solicita a CGE finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 716.5 [MW]

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
00:01	STS	STS	S/E Santa Cruz 52CT1 y barra de 13.2 kV.
11:20	Arauco	ARAUCO	C. Planta Arauco unidad TG-8 primera sincronización.
19:15	STS	STS	S/E Fuentecilla TR-1 de 66/15kV, 30 MVA.
19:50	STS	STS	S/E Fuentecilla 52BR y barra de transferencia de 66 kV.
21:21	STS	STS	S/E Fuentecilla 52CT1.



## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J18 de C. Los Pinos datos scada.	31/08/2022	08:29		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapen, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30		
TEN	Todas las instalaciones datos scada.	23/11/2022	18:10	23/11/2022	21:18

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
Hidro Maule	Hot line F/S.	02/11/2022	02:00		
Tinguiririca Energía	Hot line F/S.	22/11/2022	13:18		
Elektragen	Hot line F/S.	23/11/2022	08:00		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 23 de noviembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación  
 Fecha generación reporte: 12-12-2022 16:28:30  
 Filiales: Ejecución Estada, Ejecución Estada  
 Total registros General: 251  
 Total registros Subestación: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(6)	Subestación	ID(3)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prevalencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022102701	Subestación	Ejecución Estada	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1767	S/E PASTORA	16556	S/E PASTORA F2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de cabina 9 de línea N°2 de producción. Se requiere línea desenergizada y aterrizada	Riesgo bajo. Se trabajara con equipos desenergizados.	Se realizará en horario de no producción del Parque	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-22 20:00	24-11-22 06:00	23-11-22 18:57	23-11-22 21:04
2022102969	Subestación	Ejecución Estada	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	22974	S/E RANDE I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento Mayor a Cables	Riesgo bajo. Instalaciones estaran desenergizadas.	Se trabajara en horario de No producción	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-22 20:00	24-11-22 06:00	23-11-22 20:23	24-11-22 04:57
2022103097	Subestación	Ejecución Estada	COBURN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	2317	S/E INCA DE ORD	30713	S/E INCA DE ORD F4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud de desconexión Paño F4 PIV DAL, desconexión afectara generacion de PIV DAS en 180MV. Motivo: mejoras de canalización y pruebas de comportamiento acústico de casa SVC en centros de transformación	Sin riesgo de interferir con otras instalaciones	Solicitud de desconexión Paño F6 PIV DAL, desconexión afectara generacion de PIV DAS en 180MV. Motivo: mejoras de canalización y pruebas de comportamiento acústico de casa SVC en centros de transformación	No tiene consumo afectado		ninguno		23-11-22 18:00	24-11-22 18:00	23-11-22 18:04	23-11-22 19:52	
2022102086	Subestación	Ejecución Estada	COBURN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	2317	S/E INCA DE ORD	30712	S/E INCA DE ORD F5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud de desconexión Paño F4 PIV DAL, desconexión afectara generacion de PIV DAS en 130MV. Motivo: mejoras de canalización y pruebas de comportamiento acústico de casa SVC en centros de transformación	Sin riesgo de interferir con otras instalaciones	Solicitud de desconexión Paño F5 PIV DAL, desconexión afectara generacion de PIV DAS en 130MV. Motivo: mejoras de canalización y pruebas de comportamiento acústico de casa SVC en centros de transformación	No tiene consumo afectado		ninguno		23-11-22 18:00	24-11-22 18:00	23-11-22 18:42	23-11-22 19:24	
2022102080	Subestación	Ejecución Estada	COBURN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	2317	S/E INCA DE ORD	30711	S/E INCA DE ORD F4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud de desconexión Paño F4 PIV DAL, desconexión afectara generacion de PIV DAS en 180MV. Motivo: mejoras de canalización y pruebas de comportamiento acústico de casa SVC en centros de transformación	Sin riesgo de interferir con otras instalaciones	Solicitud de desconexión Paño F4 PIV DAL, desconexión afectara generacion de PIV DAS en 180MV. Motivo: mejoras de canalización y pruebas de comportamiento acústico de casa SVC en centros de transformación	No tiene consumo afectado		ninguno		23-11-22 18:00	24-11-22 18:00	23-11-22 18:19	23-11-22 18:42	
2022104512	Subestación	Ejecución Estada	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1084	Intervención	Origen Interno	Corte Fomento	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	4564	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) F1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por falla en verja de sincronización asociada a protección de distancia de los parásitos asociados a la S/E AREV Las Vegas - F1CC Andes LT 440KV Las Vegas. Parques, se requiere asegurar la protección por un lapso de 10 segundos para su renuncia. La protección se activará de forma automática cada 30 días.	Sin riesgo, se trabajara con personal especializado.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-22 16:44	23-11-22 17:30	23-11-22 16:46	23-11-22 17:30
2022104121	Subestación	Ejecución Estada	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Corte Fomento	484	S/E CONONEL	15843	S/E CONONEL AT	Referencia de SPS	Sin limitaciones	Si Trabajo consista en rellenar de SPS	Riesgo medio, controlado según procedimientos.	Referencia de gas SPS en el interruptor 52A de S/E Cononel, en inspección visual se detecta baja presión de gas SPS	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-22 16:40	23-11-22 18:00	23-11-22 16:43	23-11-22 17:34
2022094948	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DISGO DE ALMAGRO	19	CER SVC PLUS S/E DISGO DE ALMAGRO I16 MODULO 2 (-50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento sistema de refrigeración SVC Plus modulo 2.	Bajo	Actividades: Mantenimiento preventivo a sistemas de refrigeración, S/E Diego de Almagro Mantenimiento sistema de refrigeración SVC Plus modulo 2. Restricciones: Subestación D. Almagro, S276 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C CEE con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C SVC con bloqueo a la recomen inmovilizado Instalaciones en riesgo: Tr. Trifásico 06, 220/138 kV- Almagro y SVC Plus 01 D. Almagro-Modulo 1 y SVC Plus 01 D. Almagro C-E y Barra SVC -13,8 kV-D. Almagro Temperalidad de los Rangos: Al término de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bisposes del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona De Trabajo Subestación D. Almagro, Instalación de tierras de bloqueo propias Modulo 2 (IGBT).	No tiene consumo afectado		ninguno		23-11-22 16:00	23-11-22 17:00	23-11-22 16:47	23-11-22 19:40	
2022094940	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DISGO DE ALMAGRO	1124	DISGO DE ALMAGRO TR6 220/11,8KV 100MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento sistema de refrigeración SVC Plus modulo 2.	Bajo	Actividades: Mantenimiento preventivo a sistemas de refrigeración, S/E Diego de Almagro Mantenimiento sistema de refrigeración SVC Plus modulo 2. Restricciones: Subestación D. Almagro, S276 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C CEE con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C SVC con bloqueo a la recomen inmovilizado Instalaciones en riesgo: Tr. Trifásico 06, 220/138 kV- Almagro y SVC Plus 01 D. Almagro-Modulo 1 y SVC Plus 01 D. Almagro C-E y Barra SVC -13,8 kV-D. Almagro Temperalidad de los Rangos: Al término de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bisposes del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona De Trabajo Subestación D. Almagro, Instalación de tierras de bloqueo propias Modulo 2 (IGBT).	No tiene consumo afectado		ninguno		23-11-22 16:00	23-11-22 17:00	23-11-22 16:47	23-11-22 19:40	
2022094942	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DISGO DE ALMAGRO	1124	DISGO DE ALMAGRO TR6 220/11,8KV 100MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Diego de Almagro: Levado de aislación Paño SVC2	Bajo	Actividades: Levado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Levado de aislación Paño SVC2 Restricciones: Subestación D. Almagro, S276 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C CEE con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C SVC con bloqueo a la recomen inmovilizado Instalaciones en riesgo: Tr. Trifásico 06, 220/138 kV- Almagro y SVC Plus 01 D. Almagro-Modulo 1 y Barra SVC -13,8 kV-D. Almagro y SVC Plus 01 D. Almagro-C-E Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bisposes del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona De Trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		23-11-22 15:00	23-11-22 16:00	23-11-22 18:05	23-11-22 19:40	
2022094943	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DISGO DE ALMAGRO	19	CER SVC PLUS S/E DISGO DE ALMAGRO I16 MODULO 2 (-50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Diego de Almagro: Levado de aislación Paño SVC2	Bajo	Actividades: Levado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Levado de aislación Paño SVC2 Restricciones: Subestación D. Almagro, S276 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C CEE con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C SVC con bloqueo a la recomen inmovilizado Instalaciones en riesgo: Tr. Trifásico 06, 220/138 kV- Almagro y SVC Plus 01 D. Almagro-Modulo 1 y Barra SVC -13,8 kV-D. Almagro y SVC Plus 01 D. Almagro-C-E Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bisposes del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona De Trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		23-11-22 15:00	23-11-22 16:00	23-11-22 18:05	23-11-22 19:40	
2022102280	Subestación	Ejecución Estada	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	26582	S/E LAS COMPAÑAS C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere desconexión del circuito S2C3 circuito Alameda de S/E Las Compañías, para revisión ajustes estados de reconector, los consumos serán repaldados a través de tabla de MT.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad sistema de GSE	No tiene consumo afectado		ninguno				23-11-22 15:00	23-11-22 17:00	23-11-22 15:07	23-11-22 15:58
2022089723	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1644	S/E RAUPE	1650	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Revisión extensión de data y normalización de alarmas en equipo micro ondas.	Riesgo bajo. No hay	No tiene consumo afectado		ninguno				23-11-22 14:00	23-11-22 18:00	23-11-22 15:12	23-11-22 17:29
2022094940	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DISGO DE ALMAGRO	11	SVC PLUS S/E DISGO DE ALMAGRO I16 MODULO 1 (-50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento sistema de refrigeración SVC Plus modulo 1.	Bajo	Actividades: Mantenimiento preventivo a sistemas de refrigeración, S/E Diego de Almagro Mantenimiento sistema de refrigeración SVC Plus modulo 1. Restricciones: Subestación D. Almagro, S276 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C CEE con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C SVC con bloqueo a la recomen inmovilizado Instalaciones en riesgo: Tr. Trifásico 06, 220/138 kV- Almagro y Barra SVC -13,8 kV-D. Almagro y SVC Plus 01 D. Almagro-Modulo 2 y SVC Plus 01 D. Almagro-C-E Temperalidad de los Rangos: Al término de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bisposes del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona De Trabajo Subestación D. Almagro, Instalación de tierras de bloqueo propias Modulo 1 (IGBT).	No tiene consumo afectado		ninguno		23-11-22 14:00	23-11-22 16:00	23-11-22 17:29	23-11-22 18:05	
2022094941	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DISGO DE ALMAGRO	1124	DISGO DE ALMAGRO TR6 220/11,8KV 100MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento sistema de refrigeración SVC Plus modulo 1.	Bajo	Actividades: Mantenimiento preventivo a sistemas de refrigeración, S/E Diego de Almagro Mantenimiento sistema de refrigeración SVC Plus modulo 1. Restricciones: Subestación D. Almagro, S276 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C CEE con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C SVC con bloqueo a la recomen inmovilizado Instalaciones en riesgo: Tr. Trifásico 06, 220/138 kV- Almagro y Barra SVC -13,8 kV-D. Almagro y SVC Plus 01 D. Almagro-Modulo 2 y SVC Plus 01 D. Almagro-C-E Temperalidad de los Rangos: Al término de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bisposes del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona De Trabajo Subestación D. Almagro, Instalación de tierras de bloqueo propias Modulo 1 (IGBT).	No tiene consumo afectado		ninguno		23-11-22 14:00	23-11-22 16:00	23-11-22 17:29	23-11-22 18:05	
2022103010	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	614	S/E CIRUELOS	17527	S/E CIRUELOS I7	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Verificación de facturación CN8550 de paño I7. A las 10:00 hrs se ingresó por el paño I7, ya que el medidor Paño I7 no está en infrarrojo y momento, está en proceso de normalización.	Bajo	Actividades: S/E Cruceles. Verificación de facturación IN8550 de paño I7. Restricciones: No hay Instalaciones en riesgo: S5AA, C.A. Cruceles o S5AA, C.C. Cruceles o Paño Línea 1207, CR, Valles 2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bisposes del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-11-22 13:00	23-11-22 18:00	23-11-22 12:06	23-11-22 13:53	
2022094944	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DISGO DE ALMAGRO	11	SVC PLUS S/E DISGO DE ALMAGRO I16 MODULO 1 (-50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Diego de Almagro: Levado de aislación Paño SVC1.	Bajo	Actividades: Levado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Levado de aislación Paño SVC1 Restricciones: Subestación D. Almagro, S276 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C CEE con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C SVC con bloqueo a la recomen inmovilizado Instalaciones en riesgo: Tr. Trifásico 06, 220/138 kV- Almagro y Barra SVC -13,8 kV-D. Almagro y SVC Plus 01 D. Almagro-Modulo 2 y SVC Plus 01 D. Almagro-C-E y Barra SVC -13,8 kV-D. Almagro Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bisposes del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona De Trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		23-11-22 13:00	23-11-22 14:00	23-11-22 16:32	23-11-22 17:29	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**  
 Fecha generación reporte: 12-12-2022 18:28:30  
 Estación: Especación Estación, Especación Estación  
 Total registros General: 251  
 Total registros Subestación: 118

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(6)	Subestación	ID(9)	Elemento(s)	Estado	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Código	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativa	Estado Operativa Efectiva	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202209415	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1124	DIEGO DE ALMAGRO TMS 220(13.8KV 100MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Diego de Almagro: Levado de aislación Pólo SVCS.	Bajo	Actividades: Levado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Levado de aislación pólulo SVCS Restricciones: Subestación D. Almagro, S278 con bloqueo a la recomoción inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C SVCS con bloqueo a la recomoción inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C CCEE con bloqueo a la recomoción inmovilizado Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus O1 D. Almagro Módulo 2 y SVC-Plus O1 D. Almagro C.E. y Barra SVC - 13.8 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona de Trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 18:00	23-12-12 14:00	23-12-12 16:32	23-12-12 17:59		
202209416	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1124	DIEGO DE ALMAGRO TMS 220(13.8KV 100MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Diego de Almagro: Levado de aislación pólulo Barra de CEE - SVC - Plus	Bajo	Actividades: Levado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Levado de aislación pólulo Barra de CEE - SVC - Plus Restricciones: Subestación D. Almagro, S278 con bloqueo a la recomoción inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C SVCS con bloqueo a la recomoción inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C CCEE con bloqueo a la recomoción inmovilizado Instalaciones en Riesgo: T1, Trafisco 06, 220(13.8KV D. Almagro y SVC-Plus O1, 13.8 kV D. Almagro y SVC-Plus O1 D. Almagro Módulo 2 y SVC-Plus O1 D. Almagro-Modulo 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 11:00	23-12-12 12:00	23-12-12 13:06	23-12-12 16:30		
202209417	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	20	CEE SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO ITCS CEE (40 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Diego de Almagro: Levado de aislación pólulo Barra de CEE - SVC - Plus	Bajo	Actividades: Levado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Levado de aislación pólulo Barra de CEE - SVC - Plus Restricciones: Subestación D. Almagro, S278 con bloqueo a la recomoción inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C SVCS con bloqueo a la recomoción inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C CCEE con bloqueo a la recomoción inmovilizado Instalaciones en Riesgo: T1, Trafisco 06, 220(13.8KV D. Almagro y SVC-Plus O1, 13.8 kV D. Almagro y SVC-Plus O1 D. Almagro Módulo 2 y SVC-Plus O1 D. Almagro-Modulo 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 11:00	23-12-12 13:00	23-12-12 13:06	23-12-12 16:30		
202220227	Subestación	Ejecución Estación	SESTMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2592	S/E FUENTECLLA [En_Revisión]		S/E FUENTECLLA B3 [En_Revisión] S/E FUENTECLLA B2 [En_Revisión] S/E FUENTECLLA BB [En_Revisión] S/E FUENTECLLA BT1 [En_Revisión] S/E FUENTECLLA C1 [En_Revisión] S/E FUENTECLLA C2 [En_Revisión] S/E FUENTECLLA C3 [En_Revisión] S/E FUENTECLLA C4 [En_Revisión] S/E FUENTECLLA C5 [En_Revisión] S/E FUENTECLLA CA [En_Revisión] S/E FUENTECLLA SA [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Habilitación de Protecciones SE Fuenteclla, según estado 2095-CEP-002	Riesgo controlado y bajo.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 11:00	24-12-12 20:00	23-12-12 17:32	24-12-12 00:39	
202220080	Subestación	Ejecución Estación	SESTMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2152	S/E FUENTECLLA [En_Revisión]		S/E FUENTECLLA BT1 [En_Revisión] S/E FUENTECLLA C1 [En_Revisión] S/E FUENTECLLA C2 [En_Revisión] S/E FUENTECLLA C3 [En_Revisión] S/E FUENTECLLA C4 [En_Revisión] S/E FUENTECLLA CA [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Primera emigración y puesta en servicio en SE Fuentecllla de pólulo BT1, CT1, C21, S2C1, S2C2, S2C3, S2C4. Con estas montadas en los pólulos señalados también se primera emigración de Transformador TF 11,66/13,8 kV, Barra de 13,2 kV y alternadores S2C1, S2C2, S2C3, S2C4, todos estos en vacío, y/o sea emigración de Servicio Auxiliar 3,2 kV de la misma Subestación.	Riesgo controlado y bajo	Asociado a NUP 2095 Nueva SE Fuentecllla	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 11:00	24-12-12 20:00	23-12-12 17:32	24-12-12 00:39		
202220171	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A. 2003		Intervención	Origen Externo	Programada	440	S/E PUDOJ	1397	S/E PUDOJ C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Area Distribución de CSE, según S002 2137, se requiere Bloqueo de Reconexión y Protección No Reconectar S2C1 S/E PUDOJ, Cortal, 224V T1 y envío Almacenamiento de Energía del Sistema del Sur.	Riesgo Bajo, controlado en redes MT.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 10:00	23-12-12 16:00	23-12-12 09:54	23-12-12 14:42		
2022302305	Subestación	Ejecución Estación	COMPAÑIA MINERA ZALDIVAR SPA	386	Desconexión	Origen Interno	Programada	1989	S/E ZALDIVAR	2385	BA S/E ZALDIVAR 23KV	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento y prueba a interruptores de 23 kV	Riesgo bajo el trabajo se realizará sin energía para realizar mantenimiento y pruebas de interruptores 23 kV	El consumo se bajara a cero en la mira además y se deberá desconectar los transformadores T1 y T2	Livre	COMPAÑIA MINERA ZALDIVAR SPA	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 10:00	23-12-12 16:00	23-12-12 10:22	23-12-12 15:59	
2022202188	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	583	S/E CENTRAL PEHUENCHI	512	BA S/E CENTRAL PEHUENCHI 220KV 0P1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: SE Pehuenchel: Mantenimiento correctivo por reparación en caja de recubierta en T099 220KV Condiciones: Normalización Tugra a Coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la recomoción. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Pehuenchel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Pehuenchel, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 10:00	23-12-12 18:00	23-12-12 09:56	23-12-12 12:22		
202209418	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2943	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 13.8KV SVC	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Diego de Almagro: Levado de aislación desconexiones de barra 13.8 kV., B9C-SVC1, B9C-SVC2, B9C-CCEE-1.	Bajo	Actividades: Levado de aislación de instalación servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Levado de aislación desconexiones de barra 13.8 kV., B9C-SVC1-1, B9C-SVC2-1, B9C-CCEE-1. Restricciones: Subestación D. Almagro, S278 con bloqueo a la recomoción inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C CCEE con bloqueo a la recomoción inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C SVCS con bloqueo a la recomoción inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C SVCS con bloqueo a la recomoción inmovilizado Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus O1 D. Almagro C.E. y SVC-Plus O1 D. Almagro Módulo 1 y SVC-Plus O1 D. Almagro Módulo 2 y T1, Trafisco 06, 220(13.8KV D. Almagro y Barra SVC - 13.8 kV D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 09:00	23-12-12 11:00	23-12-12 11:28	23-12-12 11:06		
202209419	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1124	DIEGO DE ALMAGRO TMS 220(13.8KV 100MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Diego de Almagro: Levado de aislación desconexiones de barra 13.8 kV., B9C-SVC1, B9C-SVC2, B9C-CCEE-1.	Bajo	Actividades: Levado de aislación de instalación servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Levado de aislación desconexiones de barra 13.8 kV., B9C-SVC1-1, B9C-SVC2-1, B9C-CCEE-1. Restricciones: Subestación D. Almagro, S278 con bloqueo a la recomoción inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C CCEE con bloqueo a la recomoción inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C SVCS con bloqueo a la recomoción inmovilizado Subestación D. Almagro, S2C SVCS con bloqueo a la recomoción inmovilizado Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus O1 D. Almagro C.E. y SVC-Plus O1 D. Almagro Módulo 1 y SVC-Plus O1 D. Almagro Módulo 2 y T1, Trafisco 06, 220(13.8KV D. Almagro y Barra SVC - 13.8 kV D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 09:00	23-12-12 11:00	23-12-12 11:28	23-12-12 11:06		
2022103238	Subestación	Ejecución Estación	INTERDIE S.L.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES		Índice muestreo otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Medición reflectométrica para la revisión de la instalación existente de Elementos no operativos de la FO usada para último tramo de la Subestación Cardones.	Existe riesgo mínimo de pérdida de supervisión de los pólulos Interchil en Subestación Cardones. El riesgo se minimiza contactando con el personal de mantenimiento en terreno durante la ejecución de las actividades.	Existe riesgo mínimo de pérdida de supervisión de los pólulos Interchil en Subestación Cardones. El riesgo se minimiza contactando con el personal de mantenimiento en terreno durante la ejecución de las actividades.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 09:00	23-12-12 18:00	23-12-12 09:15	23-12-12 18:58		
2022200964	Subestación	Ejecución Estación	GENERADORA METROPOLITANA SPA	608	Desconexión	Origen Interno	Programada	2152	S/E CENTRAL LOS VIENTOS	25879	S/E CENTRAL LOS VIENTOS HT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Revisión del alimentador de TTEC 110 KV hacia caja de segregación por parte de Chilquinta	Bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Desconexión de pólulo HT4 y desconexiones a barra B9HT4-1 y B9HT4-1 en S/E Las Vegas a solicitud de Chilquinta	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 09:00	23-12-12 16:00	23-12-12 09:55	23-12-12 17:12		
202203150	Subestación	Ejecución Estación	EHEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	676	S/E ALTAMBARNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará revisión de controles de habilitación y deshabilitación reconexión de alimentadores barra N°4 (Cables AB).	No presenta riesgos para el sistema	Trabajos provocan pérdidas de comunicaciones por 3 minutos en 3 oportunidades aproximadamente, durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 09:00	23-12-12 18:00	23-12-12 09:23	23-12-12 15:15		
2022200735	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A. 2003		Intervención	Origen Interno	Programada	479	S/E MANGA MANGA	NO Aplica	NO Aplica	Acreditado de control	Sin limitaciones	Se realizará a reaparición de RTU OPM M4 por RTU S/E ANOHN de subestación Manga Marga. Durante los trabajos se realizará crédito en plaza S2C0A para el montaje de monitor, retro y reemplazo de equipos, traslado de pólulos a nueva RTU y prueba a pólulos S2C0A y convalida nivel de generación intermitencias en las comunicaciones de no mas de 5 minutos las que serán anticipadas con su debida anticipación.	Riesgo Medio y controlado	No existen pérdidas de consumo en clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 09:00	23-12-12 18:00	23-12-12 10:00	23-12-12 18:37		
2022103247	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1642	S/E RAPEL	13887	S/E RAPEL IS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Rapel Inspección a equipo híbrido del pólulo de 220 KV IS. Seccionador.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Inspección a equipo híbrido del pólulo de 220 KV IS. Seccionador. Restricciones: Normalización Tugra a Coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Pólulo de 220 KV IS. Seccionador. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Rapel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 09:00	23-12-12 17:00	23-12-12 11:00	23-12-12 12:07		
202209976	Subestación	Ejecución Estación	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	326 327	S/E CENTRAL GUACOLDA 11 S/E CENTRAL GUACOLDA IS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Configuración y habilitación de puntos de comunicación vías de protecciones	El riesgo en baja, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Sin condiciones requeridas. Siempre estará un sistema de protección habilitado mientras se desarrolle la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 08:30	23-12-12 17:00	23-12-12 08:49	23-12-12 18:00		
2022103189	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	576	S/E ITAHUE	051 1715	BA S/E ITAHUE 154KV 0P1 BA S/E ITAHUE 154KV 0P2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Aplicación de tratamiento anticorrosivo y pintura a pernos de anclar a pernos de anclar de barra y de barra de peso de 154 kV. Condiciones: Normalización Tugra a Coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la recomoción. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 1-Itahue o Barra 154 kV, Sección 2-Itahue. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Itahue, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 08:30	23-12-12 18:00	23-12-12 08:40	23-12-12 09:16		
2022202191	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	583	S/E CENTRAL PEHUENCHI		Índice muestreo otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de Obras de Telecomunicaciones asociado al sistema de lectura remota de protecciones (SLR).	Bajo	Actividades S/E Pehuenchel: Trabajos de telecomunicaciones por sistema lectura remota de protecciones (SLR). Instalaciones en Riesgo: S2C0A Pehuenchel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Pehuenchel, Delimitación de Zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	23-12-12 08:30	23-12-12 18:30	23-12-12 10:07	23-12-12 18:05		
2022200680	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A. 2003		Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME 21	Riesgo y pólulo para inspección	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sol 615 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	ninguno	ninguno	23-12-12 08:00	23-12-12 18:00	23-12-12 06:32	23-12-12 18:35		



**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**  
 Fecha generación reporte: 12/12/2022 16:28:30  
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 251  
 Total registros Subestacion: 118

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substanc	Origen	Tipo Programacion	IDob	Substación	IDO	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Tiempo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operación	Estado Operación Effective	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202201855	Subestacion	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	207	S/E VENTANAS	64	S/E VENTANAS H03	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	mes	Realiza lavado de aislación de pafos 110 KV con sistema enorgado. En caso de operación automática se solicita no reconectar interruptores: 529T1, 529K1, 529L1, 529M1, 529N1, 529O1, 529P1, 529Q1, 529R1, 529S1, 529T1, 529U1, 529V1, 529W1, 529X1, 529Y1, 529Z1.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 08:14	23-11-22 07:45			
										65	S/E VENTANAS H02														
										66	S/E VENTANAS H01														
										67	S/E VENTANAS H04														
										68	S/E VENTANAS H05														
										69	S/E VENTANAS H06														
										70	S/E VENTANAS H07														
										71	S/E VENTANAS H08														
										72	S/E VENTANAS H09														
										73	S/E VENTANAS H10														
74	S/E VENTANAS H11																								
75	S/E VENTANAS H12																								
76	S/E VENTANAS H13																								
77	S/E VENTANAS H14																								
78	S/E VENTANAS H15																								
79	S/E VENTANAS H16																								
80	S/E VENTANAS H17																								
81	S/E VENTANAS H18																								
82	S/E VENTANAS H19																								
83	S/E VENTANAS H20																								
84	S/E VENTANAS H21																								
85	S/E VENTANAS H22																								
86	S/E VENTANAS H23																								
87	S/E VENTANAS H24																								
88	S/E VENTANAS H25																								
89	S/E VENTANAS H26																								
90	S/E VENTANAS H27																								
91	S/E VENTANAS H28																								
92	S/E VENTANAS H29																								
93	S/E VENTANAS H30																								
94	S/E VENTANAS H31																								
95	S/E VENTANAS H32																								
96	S/E VENTANAS H33																								
97	S/E VENTANAS H34																								
98	S/E VENTANAS H35																								
99	S/E VENTANAS H36																								
100	S/E VENTANAS H37																								
202201895	Subestacion	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	11840 17214	S/E CARDONES H01 S/E CARDONES I11	Lavado de Aislación	Sin limitación mes		Contrata S7H realiza lavado de aislación en pafos 112 y 113 propiedad de Diestram. se requiere presencia y no reconectar en las siguientes partes: Cardones (L, D, L/A, C, R, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, San Andrés 16, 17, J9, J12).	Requiere bajo programado y controlado	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 10:26	23-11-22 14:15	
202201779	Subestacion	Ejecución Extensa	ENERGÍA CERRO EL MONDOJO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación	Sin limitación día		Lavado de aislación 17 220 KV Negules - Los Vilos. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S23 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se realiza en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación 17 220 KV Negules - Los Vilos. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S23 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 06:18	23-11-22 17:17
202201840	Subestacion	Ejecución Extensa	ENERGÍA ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22993	S/E POZO ALMONTE J12	Mantenimiento preventivo	Sin limitación mes		Mantenimiento preventivo Básico al pafos J12	Requiere bajo según analisis	Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado BR17-1. Abierto y bloqueado BR 1712-10 pafos J12 será transferido al pafos J01. El ATRE se mantendrá en estado.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 17:00	23-11-22 08:08	23-11-22 18:09
202201859	Subestacion	Ejecución Extensa	CEE TRANSGASÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	430	S/E MARQUESA	180 280	BA S/E MARQUESA 280V BA S/E MARQUESA 60KV	Lavado de Aislación	Sin limitación mes		Lavado de aislación con líneas energizadas. Se corrigen el lavado completo de la subestación incluyendo todos los pafos asociados a la barra.	Trabajo de bajo riesgo. Se han realizado todos los análisis y consideraciones necesarias para una buena ejecución.	Durante el lavado de aislación se requiere presencia en interruptores S28T1 y S28T13 de S/E Marquesa y cambio al bloque de reconexión del interruptor S28 en S/E Parque de Aislación. El bloqueo se realizará en forma puntual y efectiva solo cuando los trabajos estén efectuados.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 10:29	23-11-22 12:13
202201043	Subestacion	Ejecución Extensa	CEE TRANSGASÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Lavado de Aislación	Sin limitación mes		A solicitud de TRANSELEC, según Sord 4766, se solicita no reconectar S202 de S/E Las Compañas por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 06:06	23-11-22 18:55	
202201315	Subestacion	Ejecución Extensa	SANTA ESTER SOLAR SPA [En Revisión]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA L1 [En Revisión]	Lavado de Aislación	Sin limitación mes		Lavado de aislación a estructuras de línea 110 KV Maternillo - Punta de Torres. Trabajos solicitados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 en S/E Castilla.	El riesgo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación a estructuras de línea 110 KV Maternillo - Punta de Torres. Trabajos solicitados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 en S/E Castilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 06:04	23-11-22 17:13
202201247	Subestacion	Ejecución Extensa	AR PUELOS SUR SPA [En Revisión]	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	290	S/E PUELOS SUR [En Revisión]	3041	S/E PUELOS SUR J11 [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	mes	Pruebas de ensayo de funciones de protecciones haciendo uso de equipo simulador Operacion: Comprobar la matriz de disparo de las protecciones y circuitos de disparo hacia los interruptores de poder ejecutando pruebas efectivas de disparo por funciones de protecciones. Verificar los circuitos secundarios de corrientes y tensiones desde los equipos primarios de transformación de medidas (TC y TP) hacia los equipos de control, protección y medidas, mediante inspección primaria y/o secundaria de corrientes y tensiones. Condiciones requeridas: Abierto S21T1, BR17-1, BR17-2, S23T1, BR17-1, S23T1-2 y cables de medida tension. Cambio BR17-1 en S/E Puelos Sur. Considerar bloqueo de emisión de BSA B5C y B5D hacia Frullatorie.	El riesgo de bajo trabajo, se lo bloquea emitiendo de BSA B5C y B5D hacia Frullatorie.	Pruebas de ensayo de funciones de protecciones haciendo uso de equipo simulador Operacion: Comprobar la matriz de disparo de las protecciones y circuitos de disparo hacia los interruptores de poder ejecutando pruebas efectivas de disparo por funciones de protecciones. Verificar los circuitos secundarios de corrientes y tensiones desde los equipos primarios de transformación de medidas (TC y TP) hacia los equipos de control, protección y medidas, mediante inspección primaria y/o secundaria de corrientes y tensiones. Condiciones requeridas: Abierto S21T1, BR17-1, BR17-2, S23T1, BR17-1, S23T1-2 y cables de medida tension. Cambio BR17-1 en S/E Puelos Sur. Considerar bloqueo de emisión de BSA B5C y B5D hacia Frullatorie.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 07:45	23-11-22 18:37	
										3042	S/E PUELOS SUR J11 [En Revisión]														
										3043	S/E PUELOS SUR J12 [En Revisión]														
										3044	S/E PUELOS SUR J13 [En Revisión]														
										3045	S/E PUELOS SUR J14 [En Revisión]														
										3046	S/E PUELOS SUR J15 [En Revisión]														
										3047	S/E PUELOS SUR J16 [En Revisión]														
										3048	S/E PUELOS SUR J17 [En Revisión]														
										3049	S/E PUELOS SUR J18 [En Revisión]														
										3050	S/E PUELOS SUR J19 [En Revisión]														
										3051	S/E PUELOS SUR J20 [En Revisión]														
										3052	S/E PUELOS SUR J21 [En Revisión]														
										3053	S/E PUELOS SUR J22 [En Revisión]														
3054	S/E PUELOS SUR J23 [En Revisión]																								
3055	S/E PUELOS SUR J24 [En Revisión]																								
3056	S/E PUELOS SUR J25 [En Revisión]																								
3057	S/E PUELOS SUR J26 [En Revisión]																								
3058	S/E PUELOS SUR J27 [En Revisión]																								
3059	S/E PUELOS SUR J28 [En Revisión]																								
3060	S/E PUELOS SUR J29 [En Revisión]																								
3061	S/E PUELOS SUR J30 [En Revisión]																								
3062	S/E PUELOS SUR J31 [En Revisión]																								
3063	S/E PUELOS SUR J32 [En Revisión]																								
3064	S/E PUELOS SUR J33 [En Revisión]																								
3065	S/E PUELOS SUR J34 [En Revisión]																								
3066	S/E PUELOS SUR J35 [En Revisión]																								
3067	S/E PUELOS SUR J36 [En Revisión]																								
3068	S/E PUELOS SUR J37 [En Revisión]																								
3069	S/E PUELOS SUR J38 [En Revisión]																								
3070	S/E PUELOS SUR J39 [En Revisión]																								
3071	S/E PUELOS SUR J40 [En Revisión]																								
3072	S/E PUELOS SUR J41 [En Revisión]																								
3073	S/E PUELOS SUR J42 [En Revisión]																								
3074	S/E PUELOS SUR J43 [En Revisión]																								
3075	S/E PUELOS SUR J44 [En Revisión]																								
3076	S/E PUELOS SUR J45 [En Revisión]																								
3077	S/E PUELOS SUR J46 [En Revisión]																								
3078	S/E PUELOS SUR J47 [En Revisión]																								
3079	S/E PUELOS SUR J48 [En Revisión]																								
3080	S/E PUELOS SUR J49 [En Revisión]																								
3081	S/E PUELOS SUR J50 [En Revisión]																								
3082	S/E PUELOS SUR J51 [En Revisión]																								
3083	S/E PUELOS SUR J52 [En Revisión]																								
3084	S/E PUELOS SUR J53 [En Revisión]																								
3085	S/E PUELOS SUR J54 [En Revisión]																								
3086	S/E PUELOS SUR J55 [En Revisión]																								
3087	S/E PUELOS SUR J56 [En Revisión]																								
3088	S/E PUELOS SUR J57 [En Revisión]																								
3089	S/E PUELOS SUR J58 [En Revisión]																								
3090	S/E PUELOS SUR J59 [En Revisión]																								
3091	S/E PUELOS SUR J60 [En Revisión]																								
202202375	Subestacion	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA TRANSGASÓN DEL NOROCCIDENTE S.A.	10	Intervención	Origen Externo	Programada	207	S/E VENTANAS	17376 17377 17378	S/E VENTANAS H1 S/E VENTANAS H4 S/E VENTANAS H2	Lavado de Aislación	Sin limitación mes		Empresa AES realizará lavado de aislación en los pafos 110 KV pertenientes a subestación Ventanas. Dado lo anterior, se ingresa ante producción por no reconexión para los pafos H1, H4, H2, H4 y H5 pertenientes a CTRAC.	Requiere bajo al ser un trabajo programado.	Solicitud respuestada a través de SORD 8724	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 08:30	23-11-22 17:45
202202888	Subestacion	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	20398	S/E ANDES (AES ANDES) J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes		Impedición y levantamiento de vigencia de Interruptor 23207 (Aceptador)	Bajo riesgo, se toman todos los medios de seguridad para ejecutar el trabajo en forma segura.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 08:43	23-11-22 11:16	
202201718	Subestacion	Ejecución Extensa	ECOMFALTES	350	Desconexión	Origen Externo	Programada	1810	S/E ACL	21633 21634 21635 21636	S/E ACL H1 S/E ACL H2 S/E ACL H3 S/E ACL H4	Mantenimiento preventivo	Sin limitación mes		Mantenimiento preventivo a equipos asociados a subestación ACL y subestación KMS pafos ACL. Condiciones requeridas: Abierto S2N1, BR19 y S201 en S/E ACL. Abierto S23M1, BR19C-1, BR19C-2 y BR19C-3 de S/E KMS.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a equipos asociados a subestación ACL y subestación KMS pafos ACL. Condiciones requeridas: Abierto S2N1, BR19 y S201 en S/E ACL. Abierto S23M1, BR19C-1, BR19C-2 y BR19C-3 de S/E KMS.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 20:00	23-11-22 07:38	23-11-22 17:15
202202800	Subestacion	Ejecución Extensa	PANQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	S/E OFF QUILLAGUA	21144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	Sin limitación día		Lavado de aislación 17 220 KV Frontera - Laguna C2. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas en Tap Quilagua: No reconectar S211.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación 17 220 KV Frontera - Laguna C2. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas en Tap Quilagua: No reconectar S211.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 06:04	23-11-22 18:41
202202609	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	3911	S/E ODP1	icmo munc otros: telecomunicacion	icmo munc otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin limitación mes		Mantenimiento equipos de comunicación SE ODP1 - ENOAS.	Requiere bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 20:00	23-11-22 15:29	23-11-22 18:38
202201579	Subestacion	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	icmo munc otros: telecomunicacion	icmo munc otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes		Integración RTU Pafos 100. Posible intermitencia de datos hacia el Coordinador.	El riesgo en bajo ya que se toman todos las medidas de seguridad	Sala de Comunicaciones/INTERMITENCIA EN LAS COMUNICACIONES Y ENVIO DE DATOS AL CEN	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 20:00	23-11-22 09:21	23-11-22 18:35
202202043	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2567	S/E HUASCO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes		A solicitud de CMP - Planta Puelos, Según SORD N° 4668, 4669, 4670, 4671, 4672, 4673, 4674, por lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Planta de Puelos, Nueva Planta Puelos y 1120KV CAP2 y CAP3 con sistema energizado.	Bajo	Actividad: A solicitud de CMP - Planta Puelos, Según SORD N° 4668, 4669, 4670, 4671, 4672, 4673, 4674, por lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Planta de Puelos, Nueva Planta Puelos y 1120KV CAP2 y CAP3 con sistema energizado. Restricción: Husos pafos S20y S23H4 instalación con riesgo Husos pafos S20y S23H4 instalación con riesgo Durante la fauna Nivel de riesgo: Bajo Bisposes del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 08:46	23-11-22 16:06
202202853	Subestacion	Ejecución Extensa	COUBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2317	S/E INCA DE ORO	icmo munc otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	mes	Se realizaran trabajos sobre las sistemas de red corporativa, internet y enlaces de comunicación para la Central Diego de Almagro Sur que eventualmente podran poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real, está medida secciona pafos de datos de Saada en forma intermitente hacia el coordinador. •Instalación de equipos para VC. •Instalación de enlaces telefónicos requeridos. •Instalación de WIFI para SE.	Pérdida de comunicación y datos del sistema de información de tiempo real. Pafos de datos de Saada en forma intermitente hacia el coordinador.	Se realizaran trabajos sobre los sistemas de red corporativa, internet y enlaces de comunicación para la Central Diego de Almagro Sur que eventualmente podran poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real, está medida secciona pafos de datos de Saada en forma intermitente hacia el coordinador. •Instalación de equipos para VC. •Instalación de enlaces telefónicos requeridos. •Instalación de WIFI para SE.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 20:00	23-11-22 11:07	23-11-22 14:19	
										icmo munc otros: telecomunicacion															
202202391	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	465 648	BA S/E CARDONES 220V B1-1 S/E CARDONES 220V B1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes		A solicitud de Chilquinta, según SORD 10117050-1 SORD 9751-4752 - Primer Encargo SORD 4753-4754 - Camalero SORD 9755-4756 - Central Cardones SORD 4757 - Interacción SORD 4758-4759 - CMP	Bajo	Restricciones: Subestación Cardones, 12-12-18-15-16-17-18-19-20-21-22-23-24-25-116 con Bloqueo a reconexión. Instalaciones en Negros: Barra 220 No, Sección 1-Cardones. Temperalidad del riesgo Durante la fauna Nivel de riesgo: Bajo Bisposes del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 12:22	23-11-22 10:00
202202611	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	3911	S/E ODP1	icmo munc otros: telecomunicacion	icmo munc otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin limitación mes		Mantenimiento equipos de comunicación SE ODP1 - ENOAS.	Requiere bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 20:00	23-11-22 15:29	23-11-22 18:38
202202046	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2509	S/E HUASCO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes		A solicitud de CMP - Planta Puelos, Según SORD N° 4668, 4669, 4670, 4671, 4672, 4673, 4674, por lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Planta de Puelos, Nueva Planta Puelos y 1120KV CAP2 y CAP3 con sistema energizado.	Bajo	Actividad: A solicitud de CMP - Planta Puelos, Según SORD N° 4668, 4669, 4670, 4671, 4672, 4673, 4674, por lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Planta de Puelos, Nueva Planta Puelos y 1120KV CAP2 y CAP3 con sistema energizado. Restricción: Husos pafos S20y S23H4 instalación con riesgo Husos pafos S20y S23H4 instalación con riesgo Durante la fauna Nivel de riesgo: Bajo Bisposes del jefe de Fauna: No hay. Instalaciones en Negro: Barra B1 SODIV. Temperalidad de los Negros: Al terreno. Durante de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo Bisposes del jefe de Fauna: No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 08:46	23-11-22 16:06
202201336	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	2928	BA S/E KIMAL 200KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes		SE Kimal: Investigar por paradas de comunicación en unidad de barra barra 1 a S/E del pafos K1. Se realiza inspección e impresora de fibra óptica y emisor de B7S.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 12:57	23-11-22 20:45	
202201699	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	379	S/E LOS VIL05	1644	BA S/E LOS VIL05 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	mes											

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-12-2022 16:28:30
Estructura: Estructura Estática, Estructura Estática
Total registros Generados: 251
Total registros Subestación: 118

Table with columns: Numero, Tipo, Estado, Empresa, M Coordinado, Tipo Subestación, Origen, Tipo Programación, IDG, Subestación, IDG, Elemento(s), Tipo Trabajo, Prioridad, Trabajo a Realizar, Descripción Nivel Riesgo, Comentarios Adicionales, Consumo, Empresa Afiliadas, Trabajo Requerido, Estado Operativo, Estado Operativo Efectivo, Fecha Inicio, Fecha Fin, Fecha Efectiva Inicio, Fecha Efectiva Fin.





**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 12-12-2022 18:28:30  
 Estado: Ejecución Exitoa, Ejecución Exitoa  
 Total registros General: 251  
 Total registros Línea: 156

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDO1	Línea	IDO2	Tamaño	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202204552	Línea	Ejecución Exitoa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Corte Fomoso	1139	CENTRAL DIESEL ARICA - ARICA 66KV	2129	CENTRAL DIESEL ARICA - TAP QUANAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Retiro de elemento extraño de la línea en vano 19-20	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas para realizar un trabajo seguro	Se requieren las siguientes condiciones operativas: S/E Arica. No reconectar 5205/ S/E Central Diesel Arica. No reconectar 5201	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 17:45	23-12-22 19:00	23-12-22 17:48	23-12-22 18:02	
202204549	Línea	Ejecución Exitoa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Corte Fomoso	808	MULTI - QURRHUE 33KV	814	HUALTE - QURRHUE 33KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por riesgo al sistema y continuidad de suministro eléctrico, se requiere bloqueo de reconexión automática del interruptor 5271 de S/E Hualte para realizar escape en línea	Riesgo controlado según procedimientos establecidos.		No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 12:41	23-12-22 19:00	23-12-22 12:51	24-12-22 12:50	
202205685	Línea	Ejecución Exitoa	ALFA TRANSACCIONA DE INGENIERIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	16	MAPO - CANDELARIA 220KV	143	MAPO - CANDELARIA 220KV C1	Riesgo y poder franja serendibne	Sin limitación	Pods de árboles bajo conductor en el vano 65-67; Se requiere la No Reconexión de LT MAPO - CANDELARIA 220KV C1	Riesgo: Desconexión línea 220 KV Candelaria - Mapo Cto.1	Mantenimiento preventivo de vegetación con prioridad 1. Afonso dentro de Franja con acortamiento de distancia a conductores eléctricos. Programar actividad trabajos de mano excepcional. Trabajos asociados a SO 202205058 (Desconexión de LT MAPO - CANDELARIA 220KV C2)	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 10:00	23-12-22 15:00	23-12-22 10:10	23-12-22 15:12		
202205684	Línea	Ejecución Exitoa	ALFA TRANSACCIONA DE INGENIERIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	16	MAPO - CANDELARIA 220KV	189	MAPO - CANDELARIA 220KV C2	Riesgo y poder franja serendibne	Sin limitación	Pods de árboles bajo conductor en el vano 65-67; Sector La Punta- Región Ohiggins.	Riesgo: Desconexión línea 220 KV Candelaria - Mapo Cto.1	Mantenimiento preventivo de vegetación con prioridad 1. Afonso dentro de Franja con acortamiento de distancia a conductores eléctricos. Programar actividad trabajos de mano excepcional. Se requiere la No Reconexión de LT MAPO - CANDELARIA 220KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 10:00	23-12-22 15:00	23-12-22 10:10	23-12-22 15:12		
202209285	Línea	Ejecución Exitoa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1136	CENTRAL CHAPQUELA - ARICA 66KV	2127	CHAPQUELA - TAP EL AGUILA 66KV C1	Mantenimiento de mala a tierra	Sin limitación	Medida mala a tierra.	Riesgo bajo, trabajo considerado en mantenimiento.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Arica no reconectar 5282, CH Chapquele no reconectar 5282	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 09:00	23-12-22 16:00	23-12-22 09:37	23-12-22 14:14	
202202730	Línea	Ejecución Exitoa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	126	ABANCO - CHARJUA 154KV	1123	TRUPAN - CHARJUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Levantó de Actación; Restricciones: Bloqueo a la reconexión; Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Parque Charvía, C1 o Línea 154 KV Abanco-Charvía, C1; Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos; Nivel de Riesgo: Bajo; Biopagos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 09:00	23-12-22 18:00	23-12-22 09:40	23-12-22 16:14		
202202731	Línea	Ejecución Exitoa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	174	CHARJUA - PANGUE 154KV	1317	TRUPAN - TAP CHOLGUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión; Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Parque Charvía, C1 o Línea 154 KV Abanco-Charvía, C1; Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos; Nivel de Riesgo: Bajo; Biopagos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 09:00	23-12-22 18:00	23-12-22 09:40	23-12-22 16:14		
202202889	Línea	Ejecución Exitoa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1575	SECCIONADORA EL ROSAL - DQUECO 220KV	1886	EST. 61A - DQUECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos coordinados con STN y ENGE.	Bajo	Actividades: Levantó de Actación en enr: 120, 121, 122, 121, 124, 125; Restricciones: Restricción a la reconexión; Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Rosal-Queco, C1; Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos; Nivel de Riesgo: Bajo; Biopagos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		23-12-22 08:30	23-12-22 18:00	23-12-22 09:40	23-12-22 20:45		
202201484	Línea	Ejecución Exitoa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	273	CAUQUENES - LA VEGA 66KV	623	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1	Riesgo y poder franja serendibne	Sin limitación	Bloqueo reconexión del interruptor 5281 de S/E Casapuer por trabajos de poda, roce y sala de la LT 66KV Casapuer-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Pods, roce y sala.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00	23-12-22 18:00	23-12-22 08:56	23-12-22 18:41	
202201472	Línea	Ejecución Exitoa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	368	PARRAL - CAUQUENES 66KV	3277	PARRAL - TAP FAO HONDOS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Bloqueo reconexión del 5281 en S/E Parra por trabajos de poda, roce y sala de árboles ubicado en la LT 66KV Parra-Cauques. Esta coordinado con Chiquita la precesión en Tap Parra 66KV.	Riesgo medio controlado con procedimientos internos.	Pods.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:06	23-12-22 18:06	23-12-22 08:56	23-12-22 18:41	
202201443	Línea	Ejecución Exitoa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	LUCIRO - CHILLAN 66KV	3877	TAP QUILMO - EST 78BA 66KV C1	Riesgo y poder franja serendibne	Sin limitación	Bloqueo reconexión del interruptor 5286 de S/E Charvía a B3 de S/E Chillán por trabajos de poda, roce y sala en la LT 66KV Charvía-Chillán. Esta coordinado con STN la precesión en Lucero y con eléctrica Puerbla la precesión en Santa Cruz.	Riesgo medio con bloqueo.	Pods, roce y sala.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:03	23-12-22 18:03	23-12-22 08:56	23-12-22 18:41	
202203063	Línea	Ejecución Exitoa	CHILQUINTA TRANSGASION S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1621	AGUA SANTA - LA POLVORA 110KV	1055	EST. 35 - TAP PLACERES 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Trabajos de limpieza de anillación en LT 110 KV Agua Santa - La Polvora cto N°2, considere orden de precaución para el cto N°1.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Trabajos de limpieza de anillación en LT 110 KV Agua Santa - La Polvora cto N°2, considere orden de precaución para el cto N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00	23-12-22 18:00	23-12-22 08:00	23-12-22 18:00	
202206402	Línea	Ejecución Exitoa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARJUA - CELLOSO PACIFICO 220KV	100	CHARJUA - EST 78 220KV C1	Riesgo y poder franja serendibne	Sin limitación	Actividad de roce y poda en torre a la LT 220KV Charvía - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, todo se realiza roce manual y mecanizado a nivel de piso.	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar: interruptor 5282, S/E Charvía Interruptor 5215/S/E Calabazas, interruptor 5215/S/E S/ energía, interruptor 5282 y 5215-S/E Celulosa Santa Fe, interruptor 5214 y 5214-S/ PV, interruptor 5212-S/ Celulosa Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00	23-12-22 18:00	23-12-22 08:33	23-12-22 18:35	
202209468	Línea	Ejecución Exitoa	GUACOLDA ENERGIA SA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA MATRINCILLO 220KV	116	GUACOLDA MATRINCILLO 220KV C1	Lavado de Anillación	Sin limitación	LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA MATRINCILLO CTO 1-2	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matencillo: No Reconectar interruptores 5215 - 5216; SE Guacolda: No Reconectar interruptores 5211 - 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00	23-12-22 16:00	23-12-22 08:39	23-12-22 16:00	
202209473	Línea	Ejecución Exitoa	GUACOLDA INGENIERIA SA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA MATRINCILLO 220KV	1088	GUACOLDA MATRINCILLO 220KV C3	Lavado de Anillación	Sin limitación	LÍNEA 2X220 KV Y GUACOLDA MATRINCILLO CTO 3-4	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matencillo: No Reconectar interruptores 5219 - 52110; SE Guacolda: No Reconectar interruptores 5211 - 5214.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00	23-12-22 16:00	23-12-22 08:39	23-12-22 16:00	
202209563	Línea	Ejecución Exitoa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1123	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	3016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajo de montaje de postes y tendido de conductor LT 110 KV Santa Marta-Padre Hurtado.	Riesgo medio, controlado de según procedimientos.	Se requiere la desconexión de la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado para realizar trabajos de montaje de postes y tendido de conductor de la línea. Considerar que al desconectar la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador N°1 y el área A 21KV de S/E Padre Hurtado quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 2: La totalidad de los consumos de S/E Padre Hurtado serán transferidos al red de distribución hacia otras instalaciones. Observación 3: La línea A 21KV de S/E Padre Hurtado quedará alimentada vía red de distribución mediante el cable del interruptor 52E1 de S/E Padre Hurtado.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00	23-12-22 18:30	23-12-22 07:58	23-12-22 18:37	
202209580	Línea	Ejecución Exitoa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	GEOLGPOS - LAGUNAS 220KV [BN_REVISION]	3602	GEOLGPOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Construcción de acceso a campamento 1 de CMDC (verveo bajo LAT Geolglpos-Lagunas 220KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDC (verveo bajo LAT Geolglpos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119; Restricciones: Lagunas, 5215, 5216 No reconectar Geolglpos, 5212, 5213, 5215, 5216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geolglpos-Lagunas, C1 y L 220KV Geolglpos-Lagunas, C2; Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos; Nivel de Riesgo: Bajo; Biopagos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00	23-12-22 20:00	23-12-22 08:06	24-12-22 22:36	
202209582	Línea	Ejecución Exitoa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	GEOLGPOS - LAGUNAS 220KV [BN_REVISION]	3603	GEOLGPOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Construcción de acceso a campamento 1 de CMDC (verveo bajo LAT Geolglpos-Lagunas 220KV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDC (verveo bajo LAT Geolglpos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E119; Restricciones: Lagunas, 5215, 5216 No reconectar Geolglpos, 5212, 5213, 5215, 5216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geolglpos-Lagunas, C1 y L 220KV Geolglpos-Lagunas, C2; Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos; Nivel de Riesgo: Bajo; Biopagos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00	23-12-22 20:00	23-12-22 08:06	24-12-22 22:36	
202209625	Línea	Ejecución Exitoa	TRANSACCIONA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RO TOLTEC - CUNCO 110KV	3047	RO TOLTEC - CUNCO 110KV C1	Riesgo y poder franja serendibne	Sin limitación	Riesgo, poda, sala menor y chipso en Franja de serendibne.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado según normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Tolte: 5276; pues reconexión automática deshabilitada, S/E Cuter: se coordinará con STN la no reconexión del interruptor 5271 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00	23-12-22 18:00	23-12-22 08:08	23-12-22 18:03	
202209606	Línea	Ejecución Exitoa	TRANSACCIONA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	134	CUNCO - MELIPUECO 110KV	3048	CUNCO - MELIPUECO 110KV C1	Riesgo y poder franja serendibne	Sin limitación	Riesgo, poda, sala menor en Franja de serendibne.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especialista bajo normas de seguridad.	S/E Melipueco: interruptor 5291 controla con reconexión automática deshabilitada, S/E Cuter: se coordinará con STN la no reconexión del interruptor 5291 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00	23-12-22 18:00	23-12-22 08:08	23-12-22 18:03	
202209616	Línea	Ejecución Exitoa	CAP CAP	2061	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO - TOTOMALLEO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTOMALLEO 220KV C1	Lavado de Anillación	Sin limitación	Lavado de anillación de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte-Totomalleo con sistema energizado	Pérdida de suministro eléctrico entre Subestación Cerro Negro Norte (220/23 KV) y Subestación Totomalleo (220/23 KV)	Trabajo rutinario	Se coordinó con Transmisión Melipueco la no reconexión del interruptor 52E1 de S/E Melipueco, SE Cerro Negro; interruptor 5291 no se reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00	23-12-22 18:00	23-12-22 06:23	23-12-22 18:27
202209619	Línea	Ejecución Exitoa	IMPRESA ELÉCTRICA CAHESA S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	805	MELIPUECO - CAHEN BAJO 23KV	1669	MELIPUECO - CAHEN BAJO 23KV C1	Riesgo y poder franja serendibne	Sin limitación	Riesgo, poda, sala menor y chipso en Franja de serendibne	Bajo pues el trabajo será realizado por personal calificado según normas de seguridad	Se coordinó con Transmisión Melipueco la no reconexión del interruptor 52E1 de S/E Melipueco, SE Cerro Negro; interruptor 5291 no se reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00	23-12-22 18:00	23-12-22 08:34	23-12-22 18:03	
202209751	Línea	Ejecución Exitoa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	L 220KV Frontera-Lagunas, C2; Lavado de anillación en instalación energizada Doble Circuito), Estructuras): 624-640, Total: 68 CAO.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra arco en varias estructuras-Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Arco-Alto Jahuel, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada; Nivel de Riesgo: Bajo; Biopagos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Arco-Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00	23-12-22 18:00	23-12-22 05:40	23-12-22 19:27	
202207652	Línea	Ejecución Exitoa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	113	AUTO JAHUEL - RANQUAGUA 154KV	1280	AUTO JAHUEL - VELASCA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica-Ranquagua A, Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguirica-Ranquagua A, Jahuel, Circuito 2; Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada; Nivel de Riesgo: Bajo; Biopagos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00	23-12-22 18:00	23-12-22 05:40	23-12-22 18:40	
202209753	Línea	Ejecución Exitoa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	112	AUTO JAHUEL - RANQUAGUA 154KV	1373	AUTO JAHUEL - VELASCA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica-Ranquagua A, Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguirica-Ranquagua A, Jahuel, Circuito 2; Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada; Nivel de Riesgo: Bajo; Biopagos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Ranquagua A, Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00	23-12-22 18:00	23-12-22 05:40	23-12-22 18:40	
202209761	Línea	Ejecución Exitoa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	114	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV C1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV C1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra arco en varias estructuras-Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Arco-Alto Jahuel, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada; Nivel de Riesgo: Bajo; Biopagos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Arco-Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-12-22 08:00	23-12-22 18:00	23-12-22 05:40	23-12-22 11:53	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDB	Línea	IDG	Tamaño	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022097666	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 220KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de reparación en rango de servidumbre - Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Ancoa Alto Jahué, 2 - Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa Alto Jahué, 2. Actividades: Roca bajo la línea energizada - Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Ancoa Jahué, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Rahue, C2 - Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoa Jahué, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 16:30
2022097674	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	1298	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de reparación en rango de servidumbre - Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Ancoa Itahué, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Rahue, C2 - Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoa Itahué, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 16:26
2022097675	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	3225 3326	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de reparación en rango de servidumbre - Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Ancoa Itahué, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Rahue, C2 - Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoa Itahué, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 16:26
2022097713	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL GLA 154KV	1303	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL GLA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de reparación en rango de servidumbre - Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Isla Cipreces, Circuito 2 o Línea 154 KV Isla-Cipreces, Circuito 3 - Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Isla-Cipreces, Circuito 2 y Línea 154 KV Isla-Cipreces, Circuito 3.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 16:40
2022097714	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL GLA 154KV	1388	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL GLA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de reparación en rango de servidumbre - Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Isla-Cipreces, Circuito 2 o Línea 154 KV Isla-Cipreces, Circuito 3 - Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Isla-Cipreces, Circuito 2 y Línea 154 KV Isla-Cipreces, Circuito 3.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 07:40	23-11-22 16:40
2022097730	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2066	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de reparación en rango de servidumbre - Instalaciones en Rango: Línea 500KV Entre Ríos-Ancoas, C2 - Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoas, C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 16:40
2022122896	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1273	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV	2939 2940	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C1 CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Trabajos de Transferencia en 5/8 Cardones. A Solicitud de Estación: Lavado de aislación de patios 123 y 123 propiedad de Estación en SE Cardones.	Rango de disparo recuperados de líneas.	En 5/8 Cardones. Reconexión automática deshabilitada en interruptores 52154 y 52155. En 5/8 Nueva Cardones. Reconexión automática deshabilitada en interruptores 5212, 5213, 5215 y 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 11:09	23-11-22 15:37
2022099088	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	185	LOS VÍLOS - LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VÍLOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPGW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO 97 A 109	Bajo	Actividades: Reemplazar cable OPGW, SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPGW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO 97 A 109. Nota: No se realizan trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación Los Vilos, 5210 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Itapel, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Actividades: Reemplazar cable OPGW, SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPGW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO 97 A 109. Nota: No se realizan trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación Los Vilos, 5210 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Itapel, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 20:45
2022099099	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	185	LOS VÍLOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VÍLOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPGW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO 97 A 109	Bajo	Actividades: Reemplazar cable OPGW, SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPGW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO 97 A 109. Nota: No se realizan trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación Los Vilos, 5210 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Itapel, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 2418 a 272. Nota: No se realizan trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación P. Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabaña, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, 5210 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C1 o L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 170. Restricciones: Subestación El Salado, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Charal, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 03 KV El Salado-Charal, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 3718 a 2414. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 20:45
2022099350	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2096 2097	LA CEBADA - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 2418 a 272	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 2418 a 272. Nota: No se realizan trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación P. Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabaña, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, 5210 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C1 o L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 170. Restricciones: Subestación El Salado, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Charal, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 03 KV El Salado-Charal, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 3718 a 2414. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 18:05
2022099351	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	LA CEBADA - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 2418 a 272	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 170. Restricciones: Subestación El Salado, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Charal, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 03 KV El Salado-Charal, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 3718 a 2414. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C1 o L 220KV Punta Sierra - La Cabaña C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 18:05
2022099360	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANAMAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANAMAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 170	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 170. Restricciones: Subestación El Salado, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 03 KV El Salado-Charal, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 3718 a 2414. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 13:53
2022099368	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 2344 (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 3718 a 2414.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 3718 a 2414. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 18:05



Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 12-12-2022 18:28:30  
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 251  
 Total registros Línea: 156

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDG1	Línea	IDG2	Tamaño	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022020894	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3547	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales-Los Vilos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos 1 a 2. Temperatura de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: Subulian y delimitación de la zona de trabajo. Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales-Los Vilos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos 1 a 2. Temperatura de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: Subulian y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 17:29	
2022020895	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales-Los Vilos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos 1 a 2. Temperatura de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: Subulian y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 17:29	
2022020902	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JARUEL 500KV C2	1277	ANCOA - ALTO JARUEL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de paredes y placas de poliacrilato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de paredes y placas de poliacrilato en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jaruel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jaruel 2. Temperatura de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 18:26	
2022020960	Línea	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	ENCUENTRO - CENTINELA 220KV	3667	ENCUENTRO - CENTINELA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación de la Línea Encuentro - Centinela C1 de 220 KV. Desde Torre N° 14.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Encuentro: No reconectar 5447 y S/E Centinela: No reconectar 5417 y 5218	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 12:04	23-11-22 20:11	
20220210330	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1066	CHUCUNO - CONCHO 220KV	1882	CHUCUNO - EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de ENGE (SODI 221), Bloque de Atraveso de líneas de A.T. tendido conductor.	Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Chucuno-Concho. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos.	Restricciones: Subestación Chucuno, 5318 No reconectar: Yarecos, SE Concho: 3201 No reconectar: Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 08:06	23-11-22 18:40	
2022021376	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSSURION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	364	PAN DE AZÚCAR - EL FENÓN 110KV C1	2942	PAN DE AZÚCAR - EL FENÓN 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 3201 y 3208 en S/E Pan de Azúcar y preparación 3203 y bloqueo reconexión 3207 de S/E El Púlico. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paletaria y efectiva solo cuando los trabajos ya estén ejecutados.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fsemas planificar y controlados en terreno.	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 3201 y 3208 en S/E Pan de Azúcar y preparación 3203 y bloqueo reconexión 3207 de S/E El Púlico. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paletaria y efectiva solo cuando los trabajos ya estén ejecutados.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 15:20	23-11-22 16:26	
2022021410	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV C1	1330	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obra civil relacionada al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Lagunillas, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 08:40	23-11-22 20:45	
2022021411	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	717	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV	1440	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obra civil relacionada al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Lagunillas, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 08:40	23-11-22 20:45	
2022021455	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y pód de cables. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocamina-Lagunillas, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 17:29	
2022021456	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333	BOCAMINA - TAP QUÉRENDO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y pód de cables. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Bocamina-Lagunillas, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 17:29	
2022021476	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV C1	116	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Simulacro de resaca en altura en torre 23, Línea 220KV en Guacolda Matencillo Ocho 1.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Matencillo: No reconectar interruptores 5235 - 5236 - 5238. Guacolda: No reconectar interruptores 5221 - 5222.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 16:00	23-11-22 09:16	23-11-22 11:00	
2022021473	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSSURION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	835	LATORRE - TUMBES 66KV	485	LATORRE - TUMBES 66KV C1	Roca y pód de Faena	Sin limitaciones	Realizar trabajos de pód de arbolito a la línea L1 Latorre-Tumbes.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado con personal capacitado.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 5282 de S/E Latorre mientras se descuelen los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 09:27	23-11-22 10:07	
2022021504	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARBIA - HUALPEN 220KV	1321	CHARBIA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Obra civil relacionada al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charbia-Hualpen, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 18:40	
2022021523	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARBIA - RALCO 220KV	221	CHARBIA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en torres y arbolito. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charbia, C1 o Línea 220 KV Ralco-Palmucho-Charbia, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 18:05	
2022021823	Línea	Ejecución Extensa	MANTO VERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	812	MANTO VERDE - PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N° 1 110KV C1	1588	MANTO VERDE - BOMBEO 2 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en LTE 110KV M. Verde - Desaladora. Estructuras 11 a 253, incluye equipos primario en S/E Planta Desaladora y Bombos N° 1, Manto Verde.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Precaución: No reconectar 3203/200 en S/E Manto Verde.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 08:40	23-11-22 16:07	
2022021854	Línea	Ejecución Extensa	SOM SALAR S.A [Pn_Avance]	1162	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	ACEXO NORTE - CARBONATO 110KV C1 [Pn_Avance]	3902	ACEXO NORTE - CARBONATO 110KV C1 [Pn_Avance]	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea 110KV Aceso Norte - Carbonato.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Aceso Norte: No reconectar interruptor 3201.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 17:00	23-11-22 07:46	23-11-22 13:28	
2022022083	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1170	MATENCILLO - CARDEÑAS 110KV	1430	CASTELA - CARDEÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 60 y 66 (Tramo: Matencillo - Punta de Toros); LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 69 a 132 (Tramo: Punta de Toros); LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 60 y 72 (Incluir acceso).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito). LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 60 y 66 (Tramo: Matencillo - Punta de Toros); LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 69 a 132 (Tramo: Punta de Toros); LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 60 y 72 (Incluir acceso). Restricciones: Subestación Matencillo, 5295 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardenas, 5292 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta de Toros, 5291 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castela, 5282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 110KV Matencillo-Cardenas, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 17:12	
2022022102	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARMOBÓ 110KV	3479	ALGARMOBÓ - MATENCILLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras N° 102A a la 182 (Tramo Romeral-Inchauri).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Las Compallinas 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras N° 102A a la 182 (Tramo Romeral-Inchauri).	Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: bajo. - Bloqueo del jefe de faena: No reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo-Las Compallinas 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Las Compallinas 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 17:12	
2022022108	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARMOBÓ - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARMOBÓ 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras N° 102A a la 182 (Tramo Romeral-Inchauri).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Las Compallinas 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras N° 102A a la 182 (Tramo Romeral-Inchauri).	Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: bajo. - Bloqueo del jefe de faena: No reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo-Las Compallinas 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Las Compallinas 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 17:12	
2022022118	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - TAP PAZNALES 110KV C1	1253	TAP PAZNALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructura N° 103A a la 182 (Tramo Romeral-Inchauri).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Las Compallinas 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras N° 103A a la 182 (Tramo Romeral-Inchauri).	Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: bajo. - Bloqueo del jefe de faena: No reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo-Las Compallinas 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Las Compallinas 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 17:12	
2022023030	Línea	Ejecución Extensa	GENERADORA DEL PAFICED SPA	51	Intervención	Origen Externo	Programada	115	CARDONES - MERDELIN 220KV	105	CARDONES - MERDELIN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 521 en S/E Cardones, a solicitud de Transmie; que informa mediante 5207 trabajos por parte de Ochoenta constantes en lavado de aislación del cable 12 y 23 con instalaciones energizadas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Chilemta.	Documento generado a solicitud de Ferrovial.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 16:56	23-11-22 16:01	
2022023177	Línea	Ejecución Extensa	CONSTRUCION CONTRACTUAL MINERA SANGOLAHUA	164	Intervención	Origen Externo	Programada	673	CARDONES - MINERA LA CAÑADERAL 220KV	18	CARDONES - MINERA LA CAÑADERAL 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	A solicitud de FROMOELIC: Lavado de aislación de partes 12/2 y 1/3 propiedad de Esternis en SE Cardones.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para mitigarlo.	Condiciones requeridas: SE Cardones: No reconectar 5215 SE Cardones: No reconectar 5212	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 15:55	23-11-22 15:52	
2022023337	Línea	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A	1144	Intervención	Origen Externo	Programada	156	CALAMA NUEVA - NUEVA CHUCUAMATA 220KV	3670	CALAMA NUEVA - NUEVA CHUCUAMATA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aislación Línea energizada	Se tomarán todas las medidas de precaución, controlando todo los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	Condiciones requeridas: interruptores 5217 y 5218 No reconectar en S/E Nova Chucumata. Interrupciones 5215 en S/E Clafra Nueva.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 08:30	23-11-22 15:10	
2022023719	Línea	Ejecución Extensa	EDOMETALES	359	Desconexión	Origen Interno	Programada	992	KMS - AEL 100KV C1	1828	KMS - AEL 100KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo a equipos asociados a subestación AC1 y subestación KMS parte AC2. Condiciones requeridas: Alberto 5291, B991 en S/E AEL. Alberto 5294C1, B994C1, B995C1 y B996C1 en S/E KMS.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a equipos asociados a subestación AC1 y subestación KMS parte AC2. Condiciones requeridas: Alberto 5291, B991 en S/E AEL. Alberto 5294C1, B994C1, B995C1 y B996C1 en S/E KMS.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 20:00	23-11-22 07:38	23-11-22 17:15	
2022023786	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSSURION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	349	MALLOA - QUINTA DE TILCOED 66KV	154	MALLOA - QUINTA DE TILCOED 66KV C1	Roca y pód de Faena	Sin limitaciones	Realizar trabajos de pód y roca inmovilizado.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fsemas planificar y controlados en terreno.	Por trabajos de pód y roca en tramo de LT 66KV Malloa - Quinta de Tilcoed, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5285 de S/E Malloa. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 09:15	23-11-22 18:42	
2022023998	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3890	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a la línea 220 KV Hualqui-Lagunillas, C1.	Bajo	Actividades: Reparación definitiva de la línea 220 KV Hualqui - Lagunillas, pre armado, montaje de estructuras, gólas y torques para torres número 174, 177 y 178. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Hualqui-Lagunillas, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 20:45	
2022023043	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSSURION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	361	PAN DE AZÚCAR - GUAYGARAN 66KV C1	220	PAN DE AZÚCAR - TAP OFF SAN AUN 66KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Trabajos relacionados con lavado de aislación con la instalación en servicio, requiere bloqueo reconexión interruptor 3281 de S/E Pan de Azúcar y preparación interruptor 3281 SE Guaygaran.	Bajo riesgo durante todo el trabajo fsemas planificar y controlados en terreno.	Trabajos relacionados con lavado de aislación con la instalación en servicio, requiere bloqueo reconexión interruptor 3281 de S/E Pan de Azúcar y preparación interruptor 3281 SE Guaygaran.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 15:51	23-11-22 14:06	
2022023526	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARBIA - RALCO 220KV	835	CHARBIA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en torres y arbolito. Restricciones: Bloqueo									

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 12-12-2022 18:28:30  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 251  
 Total registros Línea: 156

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Laboral	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022101420	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	140	1312 ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 1313 TAP TRUPAN - CHIMBURA 220KV C1 1315 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 1316 PANDE - SANTA BARBARA 220KV C1 1313 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	1312 ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 1313 TAP TRUPAN - CHIMBURA 220KV C1 1315 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 1316 PANDE - SANTA BARBARA 220KV C1 1313 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rea en barra de secundarios. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Alcaza-Pangue-Charrúa, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenso: del 0% del límite. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 19:27			
2022102836	Línea	Ejecución Exitosa	COORELO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Corte Forzoso	899	MINERO - INTERCONEXION MATEINES 110KV	1080 MINERO - INTERCONEXION MATEINES 110KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Personal de CELED realizará reparación en puntos caliente en paño H7 de S/E Minero	Contacto con energía y Arc Flash. Efecto: Rangos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo, todos estos riesgos son controlados por empresa CELED.	Personal de CELED realizará reparación en puntos caliente en paño H7 de S/E Minero	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-11-22 08:00	23-11-22 17:00	23-11-22 08:12	23-11-22 18:17		
2022097693	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESIS - (TRAHUE 154KV C1)	1384 CENTRAL CPRESIS - EST 52 154KV C2 ESTADAS (EL COLORADO) - (TRAHUE 154KV C2 EST 52 - EST 128 (PARANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST 128 (PARANTE EL COLORADO) - EST 142A (EL COLORADO) 154KV C2	1384 CENTRAL CPRESIS - EST 52 154KV C2 ESTADAS (EL COLORADO) - (TRAHUE 154KV C2 EST 52 - EST 128 (PARANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST 128 (PARANTE EL COLORADO) - EST 142A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rea de vegetación en barra de secundarios. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Trahué, Grupo 1 o Línea 154 KV Cipreses-Trahué, Grupo 2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenso: del 0% del límite. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Trahué, Grupo 1 & Grupo 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 18:26		
2022097692	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESIS - (TRAHUE 154KV C1)	1389 CENTRAL CPRESIS - (TRAHUE 154KV C1) 1390 CENTRAL CURILUNGUE - (VARIANTE EL COLORADO 154KV C1) 1391 EL COLORADO - (TRAHUE 154KV C1) 1392 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	1389 CENTRAL CPRESIS - (TRAHUE 154KV C1) 1390 CENTRAL CURILUNGUE - (VARIANTE EL COLORADO 154KV C1) 1391 EL COLORADO - (TRAHUE 154KV C1) 1392 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rea de vegetación en barra de secundarios. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Trahué, Grupo 1 o Línea 154 KV Cipreses-Trahué, Grupo 2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenso: del 0% del límite. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreses-Trahué, Grupo 1 & Grupo 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 05:40	23-11-22 18:26		
2022102035	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Externo	Programada	84	CHARRUA - CELLOZA GORINA 220KV	130 TAP MARIA DOBONES - LARA 220KV C1 131 CHARRUA - EST 70 220KV C1 EST 70 - TAP MARIA DOBONES 220V C1	130 TAP MARIA DOBONES - LARA 220KV C1 131 CHARRUA - EST 70 220KV C1 EST 70 - TAP MARIA DOBONES 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Proyecto Edificio Campo Lindo (Aes Gener), solicita a CMPC ejecución por corte de línea LAT 1220KV María Dobones y Cauce LAT 1220KV Charúa-María Dobones.	Riesgo medio, Proyecto Edificio Campo Lindo (Aes Gener) - Cauce LAT 1220KV María Dobones - Calafusa Lago y LAT 1220KV Charúa - María Dobones.	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar sobre interruptor S280, S/E Charúa, Interruptor S213 S/E Calafusa Lago, Interruptor S217 S/E S/ Charúa, Interruptor S212 y S213 S/E Calafusa Santa Fe, Interruptor S213 y S216 S/E PRV, Interruptor S214 S/E Calafusa Pailón.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-11-22 08:00	23-11-22 19:00	23-11-22 07:32	23-11-22 20:35		
2022100419	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMORA MELILOS	427	Intervención	Origen Interno	Programada	108	ENCUENTRO - SERBA GORINA 220KV	2019 ENCUENTRO - PANTO DE MUJAS ENCUENTRO 220KV C2 2020 PANTO DE MUJAS ENCUENTRO - SERBA GORINA 220KV	2019 ENCUENTRO - PANTO DE MUJAS ENCUENTRO 220KV C2 2020 PANTO DE MUJAS ENCUENTRO - SERBA GORINA 220KV	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de líneas con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Sierra Gordá; No reconectar S212 S/E Sierra Gordá.	El riesgo del trabajo se bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación de estructuras de líneas con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S215 S/E Sierra Gordá; No reconectar S212 S/E Sierra Gordá.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-11-22 08:00	23-11-22 20:00	23-11-22 08:14	23-11-22 21:04		
2022101150	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - LLAPLE 110KV	3285 OVALLE - TAP PUNTAQUILA 110KV C1 3286 TAP PUNTAQUILA - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 3287 TAP ESTRUCTURA N°248 - LLAPLE 110KV C1	3285 OVALLE - TAP PUNTAQUILA 110KV C1 3286 TAP PUNTAQUILA - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 3287 TAP ESTRUCTURA N°248 - LLAPLE 110KV C1	Race y poda de frutal verde	Sin limitaciones	Poda de árboles cercanos a la línea, en tramos de estructuras 488-487	Race y poda de frutal verde. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una buena feitura.	Trabajo de poda y race con instalación en servicio cerrado a bloqueo S215 en S/E Ovale y precaución S215 S/E Ovale	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 09:27	23-11-22 19:49		
2022102767	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	904	NUOVA CARDONES - NUEVA MATELLO 110KV C1	1760 NUOVA CARDONES - NUEVA MATELLO 110KV C1 1761 NUOVA CARDONES - NUEVA MATELLO 110KV C2	1760 NUOVA CARDONES - NUEVA MATELLO 110KV C1 1761 NUOVA CARDONES - NUEVA MATELLO 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Trabajos de TEN en S/E Nueva Cardones. Lavado de aislación de los paños asociados a las Regulas de las líneas 1 y 2, rieques asociados a las barras principales 1 y 2, paños de protección de líneas 1 y 2, y paño de reactor de barra N°1 y puestas de interconexión P10-TEN.	Riesgo de disparo en forma alterada a Barra "A" 500 KV (paños S241 y S242) y Barra B 500 KV (S243 y S245). En caso de operación por AFB se solicita coordinar con el centro de control de TEN antes de normalizar.	A solicitud de TEN se requiere deshabilitar reconexiones automáticas en subestación Nueva Cardones, interruptores S241, S242, S243, S245 y en subestación Nueva Matellico a interruptores S246, S245, S241 y S241.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 08:51	23-11-22 14:48		
2022101158	Línea	Ejecución Exitosa	ALZA TRANSAMORA DE ENRIQUETA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	218	SANTA MARTA - CHIMBURA 220KV	566 SANTA MARTA - CHIMBURA 220V C2 567 SANTA MARTA - CHIMBURA 220V C1	566 SANTA MARTA - CHIMBURA 220V C2 567 SANTA MARTA - CHIMBURA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Rea de arboles bajo conductor con proyección de caída hacia las líneas en Circuito 220 KV N° 2 a Santa Marta - Charúa.	Frente a una operación automática el operador informará a CPM para normalización del sistema. Se pone en riesgo en energía a re.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-11-22 08:00	23-11-22 18:00	23-11-22 10:00	23-11-22 18:06			
2022094037	Línea	Ejecución Exitosa	COORELO CHILE - DIVISION MINISTRO PALAS	357	Intervención	Origen Interno	Programada	108	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 ENCUENTRO - PANTO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO 2014 PANTO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	2013 ENCUENTRO - PANTO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO 2014 PANTO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo Bajo Línea 220 KV Encuentro - MMH. Se realizarán arrangements de conductor LAT (EOL (BARRA RENA)) bajo las líneas de (RANGOS) COORELO-EL ABEA.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas en caso de operación automática: S/E MMH NO RECONECTAR S212 S/E ENCIENTRO; NO RECONECTAR S212.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	23-11-22 08:00	23-11-22 20:00	23-11-22 09:00	23-11-22 18:21		
2022098603	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	118	MATELLO - NUEVA MATELLO 220KV	2949 MATELLO - NUEVA MATELLO 220KV C2 2948 MATELLO - NUEVA MATELLO 220KV C1	2949 MATELLO - NUEVA MATELLO 220KV C2 2948 MATELLO - NUEVA MATELLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Trabajos de Transmisión: S/E Matellico: Lavado de aislación paño 220V (incluye rieques primarios, paños 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241,											

## ANEXO N°5

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

**Número:**

2022004217

**Solicitante:**

Víctor Villalobos P.

**Empresa:**

CGE TRANSMISIÓN S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**Línea:**

HUALTE - QUIRIHUE 33KV

**Tramo:**

Tipo: secciones\_tramos - HUALTE - QUIRIHUE 33KV C1

Nombre : HUALTE - QUIRIHUE 33KV C1

Fecha Perturbacion : 23-11-2022 16:19

Fecha Normaliza : 23-11-2022 17:50

Protección : .

Interruptor : 52FT1 S/E Hualte

Consumo : 3.5

Comentario : .

**Zona Afectada**

Ñuble

**Comuna**

Quirihue

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

**Comentarios Tipo Causa:**

Se investiga.

**Causas****-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** .**-Elemento:** .**-Fenómeno Eléctrico:** .**-Operación de los interruptores:** .**Observaciones:****-Observaciones:** Apertura por protecciones del interruptor 52FT1 de S/E Hualte, afectando los consumos de S/E Quirihue.**-Acciones Inmediatas:** 1. Interrogación de protecciones y recorrido de la línea. 2. Se solicita recuperar los consumos vía redes de distribución al despacho de distribución de CGE.**-Hechos Sucuididos:** .**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .**Afecta SSCC:**



**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3.5 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 14908

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

23-11-2022 16:19







**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

23-11-2022 17:50

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

23-11-2022 17:50

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2022004217 Falla LT Hualte-Quirihue_tala terceros_23.11.22.pdf (/informe_fallas/download_file/637e8d1bad651f0303eb6398/2022004217 Falla LT Hualte-Quirihue_tala terceros_23.11.22.pdf)	12/12/2022 17:03:34
 2022004217 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/637e8d1bad651f0303eb6398/2022004217 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf)	12/12/2022 17:03:46
 2022004217 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/637e8d1bad651f0303eb6398/2022004217 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	12/12/2022 17:03:53
 2022004217 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf (/informe_fallas/download_file/637e8d1bad651f0303eb6398/2022004217 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf)	12/12/2022 17:03:58
 2022004217 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/637e8d1bad651f0303eb6398/2022004217 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	12/12/2022 17:04:06
 2022004217 ANEXO VI Eventos 23 11 2022 Hualte Quirihue.zip (/informe_fallas/download_file/637e8d1bad651f0303eb6398/2022004217 ANEXO VI Eventos 23 11 2022 Hualte Quirihue.zip)	12/12/2022 17:04:14

**Número:**

2022004227

**Solicitante:**

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**Correlativo Asociado:**

2022004217

**SubEstación:**

S/E QUIRIHUE

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 23-11-2022 16:19

Fecha Normaliza : 23-11-2022 17:55

Protección : -

Interruptor : 52FT LAT Hualte Quirihue

Consumo : 4

Comentario : Apertura por protecciones del interruptor 52FT1 de S/E Hualte, afectando los consumos de S/E Quirihue.

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Ñuble

**Comuna**

Cobquecura

Ninhue

Quirihue

Treguaco

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla aguas arriba del sistema de distribución.

**Causas****-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.**-Elemento:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.

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

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.  
**-Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia por falla aguas arriba del sistema de distribución.  
**-Hechos Sucediós:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.  
**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.  
**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de distribución.

**Afecta SCCC:**

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 11357

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

23-11-2022 16:19



**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

23-11-2022 17:55

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

23-11-2022 17:55

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004227 Dx DF 52FT1 SE Hualte LT33KV Hualte-Quirihue.docx (/informe_fallas/download_file/637f6f3fad651f2aa39332e7/IF 2022004227 Dx DF 52FT1 SE Hualte LT33KV Hualte-Quirihue.docx)	24/11/2022 10:37:37
 IF 2022004227 Compensaciones Dx DF 52FT1 SE Hualte, LT33KV Hualte-Quirihue.zip (/informe_fallas/download_file/637f6f3fad651f2aa39332e7/IF 2022004227 Compensaciones Dx DF 52FT1 SE Hualte, LT33KV Hualte-Quirihue.zip)	28/11/2022 13:29:41

ANEXO N°6

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

**1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**

**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	23 de noviembre de 2022
Hora	16:19

**1.2. Localización de la falla:**

**1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo la falla.**

LT 33 kV Hualte-Quirihue

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

Transmisión Zonal

**1.2.3. Elemento o equipo fallado.**

Línea

**1.3. Causa origen de la falla:**

Caída de árbol sobre la línea por faenas forestales no coordinadas con CGE Transmisión, entre las estructuras 512 y 513.

**1.4. Proposición de origen de la falla.**

I. Fuerza Mayor

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue</b>	

**1.5. Código de falla.**

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	ARB2	Caída de árbol sobre la línea o instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera según lo esperado

**1.6. Comuna donde se originó la falla.**

8414, Quirihue

**1.7. Comunas afectadas por la falla.**

8403, Cobquecura

8414, Quirihue

**1.8. Reiteración.**

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código / Fenómeno Físico.
2022003711	20/10/2022	10:08	ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación.
2022003984	08/11/2022	10:02	ACC3: Choque de vehículo a poste.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código / Fenómeno Físico.
2022003711	20/10/2022	10:08	ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código / Fenómeno Físico.
2022003711	20/10/2022	10:08	ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación.

**1.9. Datos empresa propietaria instalación operada**

**Razón Social:** CGE Transmisión S.A.

**Rut:** 77.465.741-K

**Representante Legal:** Iván Arístides Quezada Escobar

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

**2. INSTALACIONES AFECTADAS.**

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Quirihue	Barra 23kV	16:19	17:50
Arranques LT 33kV	LAT 33kV	16:19	17:50

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue</b>	

**3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.**

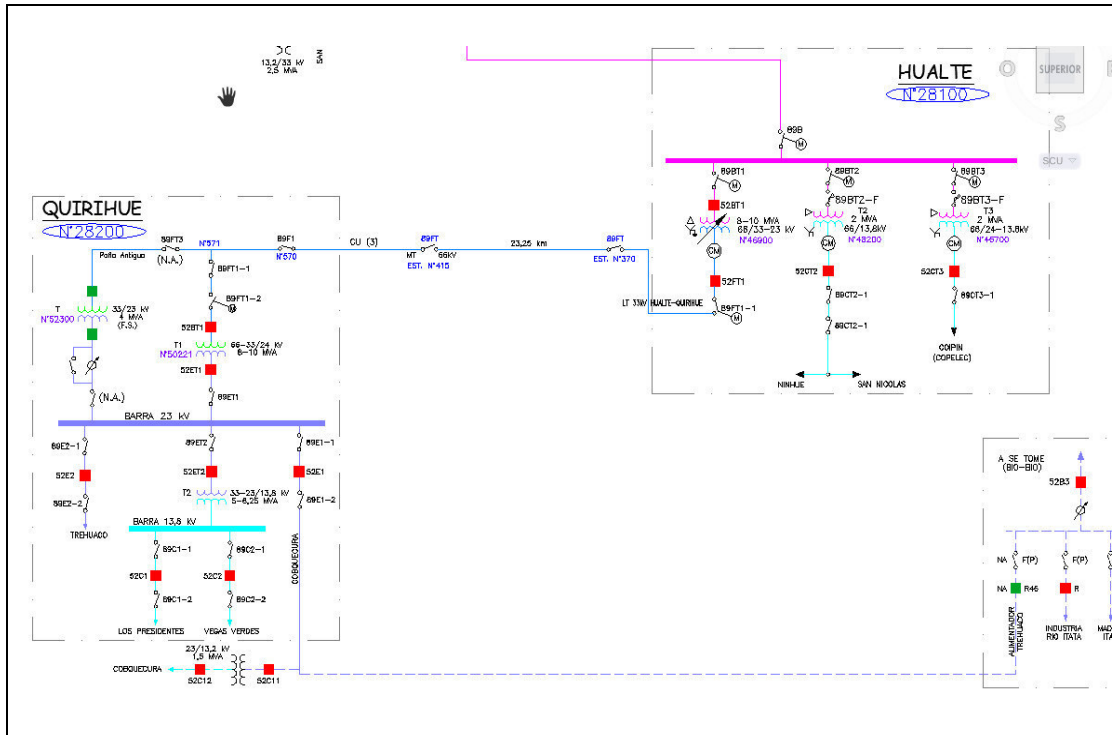


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de SSEE Quirihue y Hualte.



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

**4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.**

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

**5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.**

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
<b>Hualte</b>	LT33KV Hualte-Quirihue	Arranques MT	52FT1	1,08	16:19	17:50	<b>CGED</b>	Recuperado el 100%
<b>Quirihue</b>	T1	Cobquecura	52E1	1,0	16:19	17:54	<b>CGED</b>	Recuperado el 100%
		Trehuaco	52E2	1,7	16:19	17:50	<b>CGED</b>	Recuperado el 100%
	T2	Los Presidentes	52C1	-1,2	16:19	17:53	<b>CGED</b>	Recuperado el 100%
		Vegas Verdes	52C2	1,2	16:19	17:55	<b>CGED</b>	Recuperado el 100%
<b>Total</b>				6,18				

**ENS: 9,6 MWh**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue</b>	

**6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.**

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Hualte	Apertura por protecciones interruptor 52FT1, Línea 33kV Hualte-Quirihue.	16:19
<b>MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN</b>		
Quirihue	Abierto interruptor 52E2 Cto. Trehuaco.	16:42
Quirihue	Abierto interruptor 52ET2	16:44
Quirihue	Abierto interruptor 52E1 Cto. Cobquecura.	16:44
Quirihue	Abierto interruptor 52ET1	16:45
Quirihue	Abierto interruptor 52C2 Cto. Vegas Verdes.	17:27
Quirihue	Abierto interruptor 52C1 Cto. Los Presidentes.	17:28
Tomé	Cierre límite de zona entre 52E2 cto. Coelemu y 52E3 cto. Rafael ambos de S/E Tomé.	17:29
Quirihue	Cerrado interruptor 52E2 Cto. Trehuaco, Energizada en vacío barra 23 KV S/E Quirihue desde S/E Tomé	17:45
Hualte	Cerrado interruptor 52FT1, Energiza y recuperados consumos LT 33 KV Hualte - Quirihue	17:50
Quirihue	Abierto interruptor 52E2 Cto. Trehuaco.	17:51
Quirihue	Cerrado interruptor 52FT1.	17:52
Quirihue	Cerrado interruptor 52ET1.	17:52

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

Quirihue	Cerrado interruptor 52C1 Cto. Los Presidentes.	17:53
Quirihue	Cerrado interruptor 52E2 Cto. Trehuaco.	17:54
Quirihue	Cerrado interruptor 52E1 Cto. Cobquecura.	17:54
Quirihue	Cerrado interruptor 52C2 Cto. Vegas Verdes.	17:55
Tomé	Abierto límite de zona entre 52E2 cto. Coelemu y 52E3 cto. Rafael ambos de S/E Tomé.	18:06

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROT OP	TIEMPO OPERACION	OBSERVACIONES
Hualte	52FT1	16:06:	51P	--	Control Cooper Form6

**INTERRUPTOR LÍNEA 33KV HUALTE - QUIRIHUE (52FT1)**

Las Protecciones asociadas directamente a este Paño son las siguientes:

- Una Protección de sobrecorriente, sistema 1 (51/51N), Marca Sel, Modelo 751A
- Una Protección de sobrecorriente, sistema 2 (51/51N), Marca Cooper Powers, Form 6.

**AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES**

**Interruptor 33kV LT Hualte - Quirihue (52FT1)**

Sel 751A

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue</b>	

	Protección de Fase	Protección Residual
TC	300/5	300/5
Corrientes de Operación	3,5	0,58
Curva de operación	C2	U2
Timer Delay	0,33	11

**Interrupor Nova 33kV LT Hualte - Quirihue, (52FT1)**

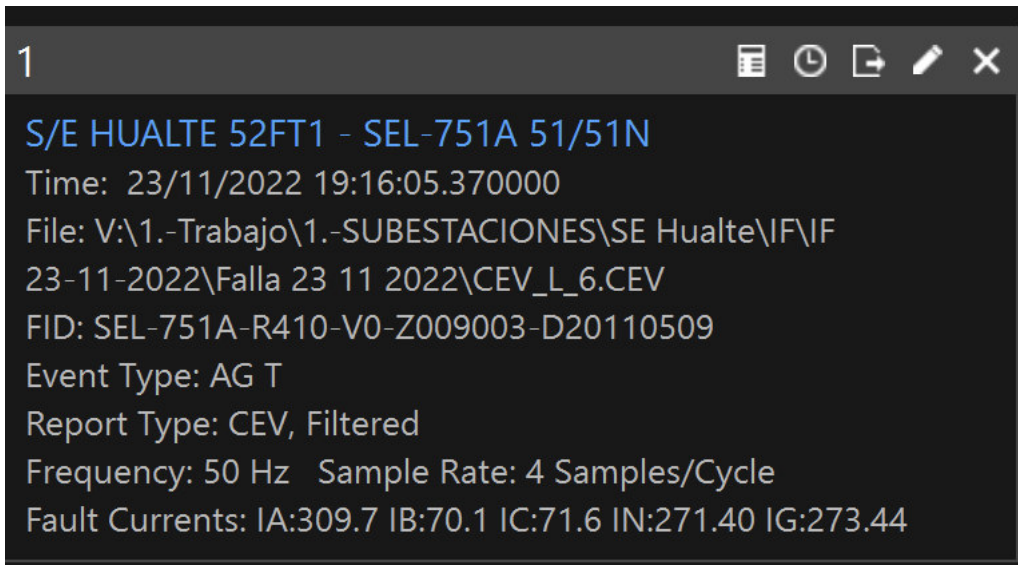
Control Form 6

	Protección de Fase	Protección Residual
Reconectador	Cooper Powers, NOVA 27 / Form6	
Corrientes de Operación	210	35
Curva de operación	201*0,33+0,0	162*5,45+2,0
Sensitivo a Tierra (SEF)	13 A 90 (s)	
Operaciones	2 Operaciones (1rec / 10seg.)	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

**ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES IF 3711**

**SEL 751A**



=>HIS

SEL-751A 51/51N  
S/E HUALTE 52FT1

Date: 11/29/2022 Time: 15:44:12.033  
Time Source: External

FID = SEL-751A-R410-V0-Z009003-D20110509

#	DATE	TIME	EVENT	CURRENT	FREQ	TARGETS
1	11/29/2022	13:02:48.633	ER Trigger	239.4	50.0	10000000
2	11/29/2022	12:34:36.487	Phase 51 Trip	800.1	50.0	11010000
3	11/29/2022	12:34:34.602	AB T	730.3	50.0	10000000
4	11/29/2022	12:34:23.487	Phase 51 Trip	713.9	50.0	11010000
5	11/29/2022	12:34:21.662	AB	748.2	50.0	10000000
6	11/23/2022	19:16:05.370	AG T	309.7	50.0	10000000
7	11/14/2022	23:52:47.500	ER Trigger	373.1	49.9	10000000
8	11/08/2022	13:02:02.422	CG T	675.4	49.9	11001000
9	11/08/2022	13:02:00.221	CAG	607.7	49.9	10000000
10	11/08/2022	13:01:50.200	CG T	791.7	49.9	11010000
11	11/08/2022	13:01:48.078	CG T	710.7	49.9	10000000
12	11/07/2022	16:18:14.539	ER Trigger	321.7	50.0	10000000
13	10/30/2022	15:41:08.799	ABC	346.0	50.0	10000000
14	10/30/2022	15:40:59.195	ABC	352.8	50.0	10000000
15	10/30/2022	15:40:49.505	BC	333.5	50.1	10000000
16	10/20/2022	13:07:45.842	ABG T	726.9	49.9	11010000
17	10/20/2022	13:07:44.039	ABG T	728.5	50.0	10000000
18	10/20/2022	13:07:34.013	Phase 51 Trip	726.2	50.0	11010000
19	10/20/2022	13:07:31.605	ABG	726.3	50.2	10000000
20	10/20/2022	13:07:30.504	AB T	733.8	50.0	10000000

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

21	10/08/2022	02:04:42.030	ER Trigger	221.3	50.0	10000000
22	09/17/2022	18:36:13.012	BC	378.9	50.1	10000000

=>SER 100

SEL-751A 51/51N  
S/E HUALTE 52FT1

Date: 11/29/2022 Time: 15:44:17.112  
Time Source: External

Serial No = 1111450570 FID = SEL-751A-R410-V0-Z009003-D20110509  
CID = DOCD

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
100				
33	11/08/2022	18:07:58.464	IN101	Asserted
32	11/23/2022	19:16:08.908	52A	Deasserted
31	11/23/2022	19:16:08.908	IN101	Deasserted
30	11/23/2022	20:50:08.413	52A	Asserted
29	11/23/2022	20:50:08.413	IN101	Asserted
28	11/27/2022	10:29:15.456	52A	Deasserted
27	11/27/2022	10:29:15.456	IN101	Deasserted
26	11/27/2022	16:09:24.239	52A	Asserted
25	11/27/2022	16:09:24.239	IN101	Asserted
24	11/29/2022	12:34:23.487	51P1T	Asserted
23	11/29/2022	12:34:23.487	OUT301	Asserted
22	11/29/2022	12:34:23.487	TRIP	Asserted
21	11/29/2022	12:34:23.492	OUT101	Asserted
20	11/29/2022	12:34:23.527	51P1T	Deasserted
19	11/29/2022	12:34:23.527	OUT301	Deasserted
18	11/29/2022	12:34:23.607	52A	Deasserted
17	11/29/2022	12:34:23.607	IN101	Deasserted
16	11/29/2022	12:34:23.992	TRIP	Deasserted
15	11/29/2022	12:34:23.997	OUT101	Deasserted
14	11/29/2022	12:34:33.597	52A	Asserted
13	11/29/2022	12:34:33.597	IN101	Asserted
12	11/29/2022	12:34:36.487	51P1T	Asserted
11	11/29/2022	12:34:36.487	OUT301	Asserted
10	11/29/2022	12:34:36.487	TRIP	Asserted
9	11/29/2022	12:34:36.492	OUT101	Asserted
8	11/29/2022	12:34:36.532	51P1T	Deasserted
7	11/29/2022	12:34:36.532	OUT301	Deasserted
6	11/29/2022	12:34:36.612	52A	Deasserted
5	11/29/2022	12:34:36.612	IN101	Deasserted
4	11/29/2022	12:34:36.992	TRIP	Deasserted
3	11/29/2022	12:34:36.997	OUT101	Deasserted
2	11/29/2022	13:02:48.683	52A	Asserted
1	11/29/2022	13:02:48.683	IN101	Asserted

El registro histórico 6 muestra la activación de la protección de sobrecorriente de residual por fase A a tierra a las 19:16:05.370, sin generar la orden de apertura ya que no alcanza a activarse la variable temporizada 51GT, lo que se ve en los registros SER, que dan cuenta de la apertura del interruptor a las 19:16:08.908

**Nota:** Cabe señalar que los horarios de la protección está con horario UTC por lo tanto para análisis de horario nacional restar 3 horas.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

- **Registro de eventos Secuenciales FORM 6**

er device name = 52FT1 Int Gral 33 KV

Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC		
001	22/11/29	09:52:58.998	non-reclose off			61	48	48	1	0	0	0
002	22/11/29	09:52:32.345	SEQUENCE RESET	0	0	0	0	0	0	0	0	0
003	22/11/29	09:52:32.345	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
004	22/11/29	09:51:38.171	NON-RECLOSE ON	0	0	0	0	0	0	0	0	0
005	22/11/29	09:24:20.326	FAULT DATA (pri)	678	778	714	2	0	0	0	0	0
006	22/11/29	09:24:20.281	OVERCURRENT TRIP	678	778	714	2	0	0	0	0	0
007	22/11/29	09:24:20.281	CONTROL LOCKOUT	678	778	714	2	0	0	0	0	0
008	22/11/29	09:24:07.321	FAULT DATA (pri)	715	676	155	2	0	0	0	0	0
009	22/11/29	09:24:07.276	OVERCURRENT TRIP	715	676	154	2	0	0	0	0	0
010	22/11/27	14:45:30.057	non-reclose off	53	43	46	0	0	0	0	0	0
011	22/11/27	13:00:39.565	NON-RECLOSE ON	0	1	1	0	0	0	0	0	0
012	22/11/27	12:59:29.551	non-reclose off	0	1	1	0	0	0	0	0	0
013	22/11/27	12:59:11.001	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
014	22/11/27	07:19:02.617	MAN/EXT TRIP/LO	3	1	4	0	0	0	0	0	0
015	22/11/27	07:19:02.617	CONTROL LOCKOUT	3	1	4	0	0	0	0	0	0
016	22/11/27	07:18:20.957	NON-RECLOSE ON	3	1	4	0	0	0	0	0	0
017	22/11/24	11:59:57.599	non-reclose off	66	58	57	0	0	0	0	0	0
018	22/11/24	09:04:49.927	NON-RECLOSE ON	74	67	66	0	0	0	0	0	0
019	22/11/23	17:49:49.355	non-reclose off	66	55	60	0	0	0	0	0	0
020	22/11/23	17:40:01.698	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
021	22/11/23	16:06:02.342	FAULT DATA (pri)	725	617	142	113	1	1	1	1	1
022	22/11/23	16:06:02.297	OVERCURRENT TRIP	725	617	142	110	3	3	3	3	3
023	22/11/23	16:06:02.297	CONTROL LOCKOUT	725	617	142	110	3	3	3	3	3
024	22/11/23	12:41:38.253	NON-RECLOSE ON	72	62	61	0	0	0	0	0	0
025	22/11/11	01:01:55.632	no control alarm	125	98	106	0	0	0	0	0	0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

De acuerdo al registro 22, se aprecia la activación de la protección de sobrecorriente (OVERCURRENT TRIP) a las 16:06:02.297. instantáneamente el reconectador va a la condición de CONTROL LOCKOUT según muestra el registro 23 ya que de acuerdo con lo indicado en el 24 esté se encontraba en estado de no reconexión.

**Nota: El horario del reconectador se encuentra retrasado 16 m con respecto a la hora vigente.**

## **8. ACCIONES CORRECTIVAS.**

Sincronizar horario del reconectador.

### **8.1.** Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Se sincronizará el horario del reconectador.

### **8.2.** Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

## **9. CONCLUSIONES.**

De acuerdo con los registros, el sistema de protecciones de S/E Hualte consistente en un reconectador Nova con control Form6 y un relé SEL 751, actuó conforme a lo programado y en forma correcta, considerando que la condición de non reclosing hizo que el control form6 despejara con una sola operación la falla.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

## 10. ANALISIS CONJUNTO.

El día miércoles 23 de noviembre a las 16:19hrs. opera por protecciones el 52FT1 de S/E Hualte, generando la pérdida de suministro a S/E Quirihue, asociado a la LT 33 kV Hualte-Quirihue.

Se coordina con personal contratista y personal propio de CGE Transmisión para realizar recorrido de línea y encontrar causa de falla.

En recorrido, personal contratista observa en vano 512-513, señal de chisporroteo en conductor y bajo este, un árbol al cual una maquinaria de cosecha forestal había golpeado, el cual cae y hace contacto con la línea generando la falla.

Se termina de recorrer la línea para descartar otra causa, se inician las maniobras de energización de la línea, siendo efectiva a las 17:50hrs. dejando el 100% recuperado a las 17:55hrs.

Cabe señalar, que estas faenas de cosecha de árboles no estaban coordinadas con CGE Transmisión, por lo cual se procede a realizar denuncia en Carabineros, quedando registrado con parte N°181 enviado a la Fiscalía local de Quirihue.

Agregar que el árbol se encuentra a una distancia de 8m aprox. desde el conductor (fuera de la franja), el cual cayó por efecto del choque de la maquina con este, no cayó por sí solo o por algún daño en el árbol.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

**ANEXOS**

- I. ANEXO I AJUSTES DE LAS PROTECCIONES**
- II. ANEXO II INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO**
- III. ANEXO III PROBATORIOS**
- IV. ANEXO IV DECLARACIÓN JURADA**
- V. ANEXO V ESTAMPA DE TIEMPO SCADA**
- VI. ANEXO VI EVENTOS REGISTRADOS POR LAS PROTECCIONES**
- VII. ANEXO VII ANTECEDENTES SEGÚN RES. EX. N°30989 / 19**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33KV HUALTE - QUIRIHUE	

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

#### RELÉ SEL 751 – PAÑO FT1 SE HUALTE

PHROT := ABC      FNOM := 50      DATE\_F := MDY  
 FAULT := 50G1P OR 50N1P OR 51P1P OR TRIP  
 EMP := N      TGR := 3  
 SS1 := RB03  
 SS2 := RB04  
 SS3 := 0

EPMU := N  
 IRIGC := NONE      UTC\_OFF := 0.00      DST\_BEGM:= OFF  
 52ABF := N      BFD := 0.50      BFI := R\_TRIG TRIP

IN101D := 10      IN102D := 10  
 IN301D := 10      IN302D := 10      IN303D := 10      IN304D := 10  
 EBMON := N

RSTTRGT := 0  
 RSTENRGY:= 0  
 RSTMXMN := 0

DSABLSET:= 0  
 BLKMBSET:= NONE      BLKMBSET:= NONE

#### Group Settings

RID := SEL-751A 51/51N  
 TID := S/E HUALTE 52FT1  
 CTR := 60      CTRN := 60      PTR := 160.00      DELTA\_Y := WYE  
 VNOM := 120.00      SINGLEV := N

50P1P := OFF      50P2P := OFF      50P3P := OFF      50P4P := OFF  
 50N1P := OFF      50N2P := OFF      50N3P := OFF      50N4P := OFF  
 50G1P := OFF      50G2P := OFF      50G3P := OFF      50G4P := OFF  
 50Q1P := OFF      50Q2P := OFF      50Q3P := OFF      50Q4P := OFF

51AP := OFF

51BP := OFF  
 51CP := OFF      51P1P := 3.50      51P1C := C2      51P1TD := 0.33  
 51P1RS := N  
 51P1CT := 0.00      51P1MR := 0.00      51P1TC := 1

51P2P := OFF      51QP := OFF      51N1P := OFF      51N2P := OFF  
 51G1P := 0.58      51G1C := U2      51G1TD := 11.00      51G1RS := N  
 51G1CT := 0.00      51G1MR := 0.00      51G1TC := 1

51G2P := OFF

**ANEXO I**  
**INFORME DE FALLA**  
**AJUSTES DE PROTECCIONES**

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004217</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> <b>23 de noviembre de 2022</b>
<b>INSTALACIÓN (ES) LT 33KV HUALTE - QUIRIHUE</b>	

```

27P1P := OFF      27P2P := OFF
59P1P := 1.10     59P1D := 0.5      59P2P := OFF

55LGTP := OFF     55LDTP := OFF     55LGAP := OFF     55LDAP := OFF
81D1TP := OFF     81D2TP := OFF
81D3TP := OFF
81D4TP := OFF
81D5TP := OFF
81D6TP := OFF

TDURD := 0.5      CFD := 1.0
TR := 51P1T OR 51G1T OR OC
REMTRIP := 0
ULTRIP := NOT (51P1P OR 51G1P OR 52A)
52A := IN101
CL := CC
ULCL := 0

```

Report Settings

```

ESERDEL := N

SER1 := IN101 IN102 51P1T 51G1T 50P1P 50N1T 51N1T PB01 PB02 PB03 PB04 TRIP
OUT101 OUT301 OUT302 OUT303 IN101
SER2 := CLOSE 52A CC
SER3 := 81D1T 81D2T
SER4 := SALARM RB03 RB04

EALIAS := 5

ALIAS1 :=PB01 FP_AUX1 PICKUP DROPOUT
ALIAS2 :=PB02 FP_LOCK PICKUP DROPOUT
ALIAS3 :=PB03 FP_CLOSE PICKUP DROPOUT
ALIAS4 :=PB04 FP_TRIP PICKUP DROPOUT
ALIAS5 :=RB03 RB04

ER := R_TRIG 51P1P OR R_TRIG 51G1P OR R_TRIG 50P1P OR R_TRIG 50G1P OR R_TRIG 51N1P OR
R_TRIG CF
LER := 64      PRE := 15

LDLIST := NA

LDAR := 15

```

Logic Settings

```

ELAT := 4      ESV := 5      ESC := N      EMV := N

SET01 := NA
RST01 := NA
SET02 := R_TRIG SV02T AND NOT LT02

```

**ANEXO I**  
**INFORME DE FALLA**  
**AJUSTES DE PROTECCIONES**

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004217</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> <b>23 de noviembre de 2022</b>
<b>INSTALACIÓN (ES) LT 33KV HUALTE - QUIRIHUE</b>	

RST02 := R\_TRIG SV02T AND LT02  
 SET03 := PB03\_PUL AND LT02 AND NOT 52A  
 RST03 := (PB03\_PUL OR PB04\_PUL OR SV03T) AND LT03  
 SET04 := PB04\_PUL AND 52A  
 RST04 := (PB03\_PUL OR PB04\_PUL OR SV04T) AND LT04

SV01PU := 0.00      SV01D0 := 0.00  
 SV01 := WDGTRIP OR BRGTRIP OR OTHTRIP OR AMBTRIP OR (27P1T OR 27P2T) AND NOT LOP  
 SV02PU := 3.00      SV02D0 := 0.00  
 SV02 := PB02  
 SV03PU := 0.00      SV03D0 := 0.00  
 SV03 := LT03  
 SV04PU := 0.00      SV04D0 := 0.00  
 SV04 := LT04  
 SV05PU := 0.25      SV05D0 := 0.25  
 SV05 := (PB02 OR LT03 OR LT04) AND NOT SV05T

OUT101FS:= N      OUT101 := TRIP OR PB03\_PUL  
 OUT102FS:= N      OUT102 := 51G1T  
 OUT103FS:= N      OUT103 := NOT HALARM AND NOT SALARM  
 OUT301FS:= N      OUT301 := 51P1T OR 51G1T  
 OUT302FS:= N      OUT302 := LOP  
 OUT303FS:= N      OUT303 := HALARM  
 OUT304FS:= N      OUT304 := 0  
 ", "E9C4"



ANEXO I  
INFORME DE FALLA  
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33KV HUALTE - QUIRIHUE	

**CONTROL COOPER FORM 6 – PAÑO FT1 SE HUALTE**

Device Identity

UserDeviceName 52FT1 Int Gral 33 KV

Overcurrent Settings Normal Alternate 1 Alternate 2 Alternate 3

Phase:

PhsTripBlk Unblocked Unblocked Unblocked Unblocked

FastTripBlock Unblocked Unblocked Unblocked Unblocked

TCCPMinTrip 210 210 210 210

TCC1PCurve IEC VI (201) IEC VI (201) IEC VI (201) IEC VI (201)

TCC1PMultEnable Enable Enable Enable Enable

TCC1PMult 0.33 0.33 0.33 0.33

TCC1PAddEnable Disable Disable Disable Disable

TCC1PAdd 0 0 0 0

TCC1PMRTAEnable Disable Disable Disable Disable

TCC1PMRTA 0.013 0.013 0.013 0.013

TCC1PHCTEnable Disable Disable Disable Disable

TCC1PHCT Mul 32 32 32 32

TCC1PHCTDly 0.016 0.016 0.016 0.016

TCC2PCurve IEC VI (201) IEC VI (201) IEC VI (201) IEC VI (201)

TCC2PMultEnable Enable Enable Enable Enable

TCC2PMult 0.33 0.33 0.33 0.33

TCC2PAddEnable Disable Disable Disable Disable

TCC2PAdd 0 0 0 0

TCC2PMRTAEnable Disable Disable Disable Disable

TCC2PMRTA 0.013 0.013 0.013 0.013

TCC2PHCTEnable Disable Disable Disable Disable

TCC2PHCT Mul 32 32 32 32

TCC2PHCTDly 0.016 0.016 0.016 0.016

Page 2

Ground:

GndTripBlk Unblocked Unblocked Unblocked Unblocked

FastTripBlock Unblocked Unblocked Unblocked Unblocked

TCCGMinTrip 35 35 35 35

TCC1GCurve 162 162 162 162

TCC1GMultEnable Enable Enable Enable Enable

TCC1GMult 5.45 5.45 5.45 5.45

TCC1GAddEnable Enable Enable Enable Enable

TCC1GAdd 2 2 2 2

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004217</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 23 de noviembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES) LT 33KV HUALTE - QUIRIHUE</b>	

TCC1GMRTAEnable Disable Disable Disable Disable  
 TCC1GMRTA 0.013 0.013 0.013 0.013  
 TCC1GHCTEnable Disable Disable Disable Disable  
 TCC1GHCT Mul 32 32 32 32  
 TCC1GHCTDly 0.016 0.016 0.016 0.016  
 TCC2GCurve 162 162 162 162  
 TCC2GMultEnable Enable Enable Enable Enable  
 TCC2GMult 5.45 5.45 5.45 5.45  
 TCC2GAddEnable Enable Enable Enable Enable  
 TCC2GAdd 2 2 2 2  
 TCC2GMRTAEnable Disable Disable Disable Disable  
 TCC2GMRTA 0.013 0.013 0.013 0.013  
 TCC2GHCTEnable Disable Disable Disable Disable  
 TCC2GHCT Mul 32 32 32 32  
 TCC2GHCTDly 0.016 0.016 0.016 0.016

Page 3

Negative Sequence:

NegSeqTripBlk Blocked Blocked Blocked Blocked  
 FastTripBlock Unblocked Unblocked Unblocked Unblocked  
 TCCQMinTrip 100 100 100 100  
 TCC1QCurve 104 104 104 104  
 TCC1QMultEnable Disable Disable Disable Disable  
 TCC1QMult 1 1 1 1  
 TCC1QAddEnable Disable Disable Disable Disable  
 TCC1QAdd 0 0 0 0  
 TCC1QMRTAEnable Disable Disable Disable Disable  
 TCC1QMRTA 0.013 0.013 0.013 0.013  
 TCC1QHCTEnable Disable Disable Disable Disable  
 TCC1QHCT Mul 32 32 32 32  
 TCC1QHCTDly 0.016 0.016 0.016 0.016  
 TCC2QCurve 117 117 117 117  
 TCC2QMultEnable Disable Disable Disable Disable  
 TCC2QMult 1 1 1 1  
 TCC2QAddEnable Disable Disable Disable Disable  
 TCC2QAdd 0 0 0 0  
 TCC2QMRTAEnable Disable Disable Disable Disable  
 TCC2QMRTA 0.013 0.013 0.013 0.013  
 TCC2QHCTEnable Disable Disable Disable Disable  
 TCC2QHCT Mul 32 32 32 32  
 TCC2QHCTDly 0.016 0.016 0.016 0.016

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004217</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 23 de noviembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES) LT 33KV HUALTE - QUIRIHUE</b>	

Page 4

User Curves:

User 1:xTCC not loaded

User 1:xMmax 40

User 1:xT 0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0

User 1:xTmin 1

User 2:xTCC not loaded

User 2:xMmax 40

User 2:xT 0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0

User 2:xTmin 1

User 3:xTCC not loaded

User 3:xMmax 40

User 3:xT 0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0

User 3:xTmin 1

User 4:xTCC not loaded

User 4:xMmax 40

User 4:xT 0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0

User 4:xTmin 1

User 5:xTCC not loaded

User 5:xMmax 40

User 5:xT 0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0

User 5:xTmin 1

Page 5

Operations Sequence Normal Alternate 1 Alternate 2 Alternate 3

Operations To LO 2 2 2 2

Phase/Neg Sequence:

PQOper#1 TCC1 TCC1 TCC1 TCC1

PQOper#2 TCC1 TCC1 TCC1 TCC1

PQOper#3 TCC1 TCC1 TCC1 TCC1

PQOper#4 TCC1 TCC1 TCC1 TCC1

Ground:

GndOper#1 TCC1 TCC1 TCC1 TCC1

GndOper#2 TCC1 TCC1 TCC1 TCC1

GndOper#3 TCC1 TCC1 TCC1 TCC1

GndOper#4 TCC1 TCC1 TCC1 TCC1

Reclose Intervals Normal Alternate 1 Alternate 2 Alternate 3

Phase/Neg Sequence:

PQOpenInt#1 10 10 10 10

PQOpenInt#2 10 10 10 10

PQOpenInt#3 10 10 10 10



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES) LT 33KV HUALTE - QUIRIHUE</b>	

Ground:

GndOpenInt#1 10 10 10 10

GndOpenInt#2 10 10 10 10

GndOpenInt#3 10 10 10 10

ResetTime 30 30 30 30

Page 6

Cold Load Pickup Normal Alternate 1 Alternate 2 Alternate 3

CLPUBlock Yes Yes Yes Yes

Phase:

CLPUPMinTrip 70 70 70 70

CLPUPCurve 117 117 117 117

CLPUPMultEnable Disable Disable Disable Disable

CLPUPMult 1 1 1 1

CLPUPAddEnable Disable Disable Disable Disable

CLPUPAdd 0 0 0 0

CLPUPMRTAEnable Disable Disable Disable Disable

CLPUPMRTA 0.013 0.013 0.013 0.013

CLPUPHCTEnable Disable Disable Disable Disable

CLPUPHCT Mul 32 32 32 32

CLPUPHCTDly 0.016 0.016 0.016 0.016

Ground:

CLPUGMinTrip 70 70 70 70

CLPUGCurve 135 135 135 135

CLPUGMultEnable Disable Disable Disable Disable

CLPUGMult 1 1 1 1

CLPUGAddEnable Disable Disable Disable Disable

CLPUGAdd 0 0 0 0

CLPUGMRTAEnable Disable Disable Disable Disable

CLPUGMRTA 0.013 0.013 0.013 0.013

CLPUGHCTEnable Disable Disable Disable Disable

CLPUGHCT Mul 32 32 32 32

CLPUGHCTDly 0.016 0.016 0.016 0.016

Negative Sequence:

CLPUQMinTrip 100 100 100 100

CLPUQCurve 101 101 101 101

CLPUQMultEnable Disable Disable Disable Disable

CLPUQMult 1 1 1 1

CLPUQAddEnable Disable Disable Disable Disable

CLPUQAdd 0 0 0 0

CLPUQMRTAEnable Disable Disable Disable Disable

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004217</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 23 de noviembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES) LT 33KV HUALTE - QUIRIHUE</b>	

CLPUQMRTA 0.013 0.013 0.013 0.013  
 CLPUQHCTEnable Disable Disable Disable Disable  
 CLPUQHCT Mul 32 32 32 32  
 CLPUQHCTDly 0.016 0.016 0.016 0.016  
 Page 7

Frequency Normal Alternate 1 Alternate 2 Alternate 3  
 Underfrequency:  
 UFreqEnable Off Off Off Off  
 UFreq1PU 56 56 56 56  
 UFreq1Time 100 100 100 100  
 UFreq2PU 56 56 56 56  
 UFreq2Time 100 100 100 100  
 Overfrequency:  
 OFreqEnable Off Off Off Off  
 OFreq1PU 64 64 64 64  
 OFreq1Time 100 100 100 100  
 OFreq2PU 64 64 64 64  
 OFreq2Time 100 100 100 100  
 U/OF Tripping Supervision:  
 Freq:MinVolt 3.6 3.6 3.6 3.6  
 UF Loadshed Restore:  
 FreqRestoreEnable Off Off Off Off  
 Freq:81OR:PU 60.05 60.05 60.05 60.05  
 Freq:62Schedule 300 300 300 300  
 Freq:62Abort 600 600 600 600  
 Freq:62Transient 0.3 0.3 0.3 0.3  
 VoltFreqRestSupEn Off Off Off Off

Page 8  
 RecIsTime and Control Normal Alternate 1 Alternate 2 Alternate 3  
 79ResetTarEnable Disable Disable Disable Disable  
 79ResetTar 2 2 2 2  
 79SeqCoorEnable Disable Disable Disable Disable  
 79SeqCoorOps 2 2 2 2  
 Reclose Retry Normal Alternate 1 Alternate 2 Alternate 3  
 RecloseRetryEnable Disable Disable Disable Disable  
 RecloseRetryAttempts 1 1 1 1  
 RecloseRetryInterval 60 60 60 60  
 Voltage Normal Alternate 1 Alternate 2 Alternate 3  
 Undervoltage:  
 UVolt1PEnable Off Off Off Off

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33KV HUALTE - QUIRIHUE	

UVolt3PEnable Off Off Off Off  
UVolt1P/3Pinhibit Off Off Off Off  
UVolt1PPU 11.52 11.52 11.52 11.52  
UVolt1PTime 100 100 100 100  
UVolt3PPU 11.52 11.52 11.52 11.52  
UVolt3PTime 100 100 100 100  
Overvoltage:  
OVoltEnable Off Off Off Off  
OVolt1PPU 16.2 16.2 16.2 16.2  
OVolt1PTime 100 100 100 100  
OVolt3PPU 16.2 16.2 16.2 16.2  
OVolt3PTime 100 100 100 100  
U/OV Loadshed Restore:  
VoltRestoreEnable Off Off Off Off  
VoltRestoreMode Any Single Phase Any Single Phase Any Single Phase Any Single Phase  
VoltRestHiL 15.12 15.12 15.12 15.12  
VoltRestLoL 13.68 13.68 13.68 13.68  
Freq:62Schedule 300 300 300 300  
Freq:62Abort 600 600 600 600  
Freq:62Transient 0.3 0.3 0.3 0.3  
VoltFreqRestSupEn Off Off Off Off  
Sensitive Earth Fault Normal Alternate 1 Alternate 2 Alternate 3  
Page 9  
SEFBlock Disable Enable Enable Enable  
SEFMinTrip 13 13 13 13  
SEFTime 90 90 90 90  
SEFReclnt 2 2 2 2  
SEFNumOps 1 1 1 1  
Page 10  
Directional Control Normal Alternate 1 Alternate 2 Alternate 3  
DirMTA 60 60 60 60  
DirPhs NonDirectional NonDirectional NonDirectional NonDirectional  
DirGnd NonDirectional NonDirectional NonDirectional NonDirectional  
DirNegSeq NonDirectional NonDirectional NonDirectional NonDirectional  
Low Set Normal Alternate 1 Alternate 2 Alternate 3  
Phase:  
LSPEnable Disable Disable Disable Disable  
LSPPU 3200 3200 3200 3200  
LSPTimeDelay 100 100 100 100  
Ground:

**ANEXO I**  
**INFORME DE FALLA**  
**AJUSTES DE PROTECCIONES**

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004217</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 23 de noviembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES) LT 33KV HUALTE - QUIRIHUE</b>	

LSGEnable Disable Disable Disable Disable  
 LSGPU 1600 1600 1600 1600  
 LSGTimeDelay 100 100 100 100  
 Negative Sequence:  
 LSQEnable Disable Disable Disable Disable  
 LSQPU 3200 3200 3200 3200  
 LSQTimeDelay 100 100 100 100  
 Sync Check Normal Alternate 1 Alternate 2 Alternate 3  
 25DV:Enable Disable Disable Disable Disable  
 25DV:DLDB Disable Disable Disable Disable  
 25DV:DLHB Disable Disable Disable Disable  
 25DV:HLDB Disable Disable Disable Disable  
 25DV:HLHB Disable Disable Disable Disable  
 25DV:27 15840 15840 15840 15840  
 25DV:27DEAD 2640 2640 2640 2640  
 25DV:59 12240 12240 12240 12240  
 25DV:59LIVE 11520 11520 11520 11520  
 25DV 40 40 40 40  
 StaticAngleDelay 10 10 10 10  
 MechanismOpDelay 0.1 0.1 0.1 0.1

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33 kV Hualte-Quirihue	

**I. ANEXO III. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.**  
INFORME DE INTERRUPCIÓN DE  
SUMINISTRO

FECHA DEL INFORME: 23-11-2022  
EMPRESA: CGE

**1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN**

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación.
INSTALACION_ID	LT 33 kV Hualte-Quirihue
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 33 kV Hualte-Quirihue
PUNTO DE FALLA N°	Vano 512-513
DISPOSITIVO OPERADO	52FT1 de S/E Hualte
COMUNAS AFECTADAS	8403, Cobquecura 8414, Quirihue
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	11357
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	23/11/2022, 16:19 HRS
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	23/11/2022, 17:55 HRS

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33 kV Hualte-Quirihue	

**2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN**

**2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS**

El día miércoles 23 de noviembre a las 16:19hrs. opera por protecciones el 52FT1 de S/E Hualte, generando la pérdida de suministro a S/E Quirihue, asociado a la LT 33 kV Hualte-Quirihue.

Se coordina con personal contratista y personal propio de CGE Transmisión para realizar recorrido de línea y encontrar causa de falla.

En recorrido, personal contratista observa en vano 512-513, señal de chisporroteo en conductor y bajo este, un árbol al cual una maquinaria de cosecha forestal había golpeado, el cual cae y hace contacto con la línea generando la falla.

Se termina de recorrer la línea para descartar otra causa, se inician las maniobras de energización de la línea, siendo efectiva a las 17:50hrs. dejando el 100% recuperado a las 17:55hrs.

Cabe señalar, que estas faenas de cosecha de árboles no estaban coordinadas con CGE Transmisión, por lo cual se procede a realizar denuncia en Carabineros, quedando registrado con parte N°181 enviado a la Fiscalía local de Quirihue.

Agregar que el árbol se encuentra a una distancia de 8m aprox. desde el conductor (fuera de la franja), el cual cayó por efecto del choque de la maquina con este, no cayó por sí solo o por algún daño en el árbol.

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

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho dado que la falla ocurre por una maquinaria forestal que al girar hace contacto con árbol y este cae hacia la línea, situación difícil de anticipar, más aún cuando no está coordinado previamente con CGE Transmisión.

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

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004217</b>	FECHA DE FALLA: 23 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33 kV Hualte-Quirihue	

No existe manera de evitar la ocurrencia de este hecho dado que la falla ocurre por una maquinaria forestal que al girar hace contacto con árbol y este cae hacia la línea, situación difícil de anticipar, más aun cuando no está coordinado previamente con CGE Transmisión.

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

Faenas de cosecha de árboles fuera de la franja de seguridad, efectuada por terceros, no coordinada con CGE Transmisión.

# PROBATORIOS

## PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.

Se muestran las fotografías tomadas en el lugar de faenas forestales en recinto de Bosques Villanueva, donde cae árbol hacia la línea.

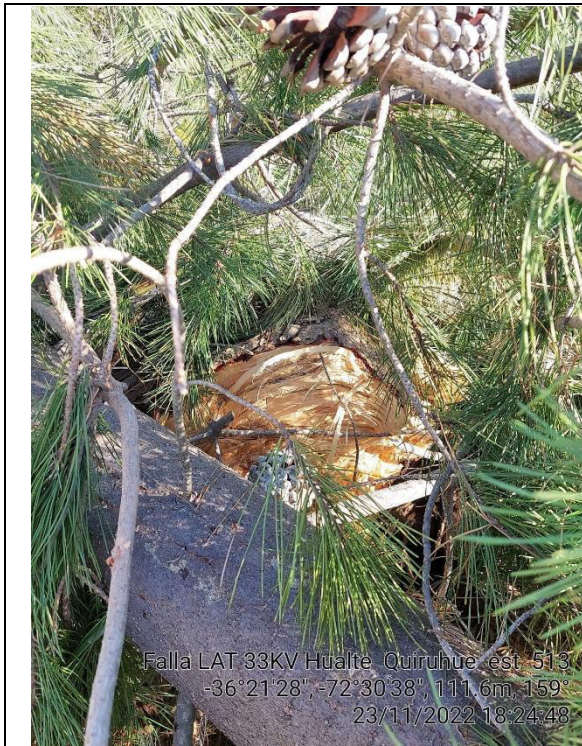


Fig. N°1 Árbol que genero falla en vano 512-513.



Fig. N°2 Conductor con descarga.



Fig. N°3 Maquinaria trabajando que genera el choque al árbol y posterior caída de este a la línea.

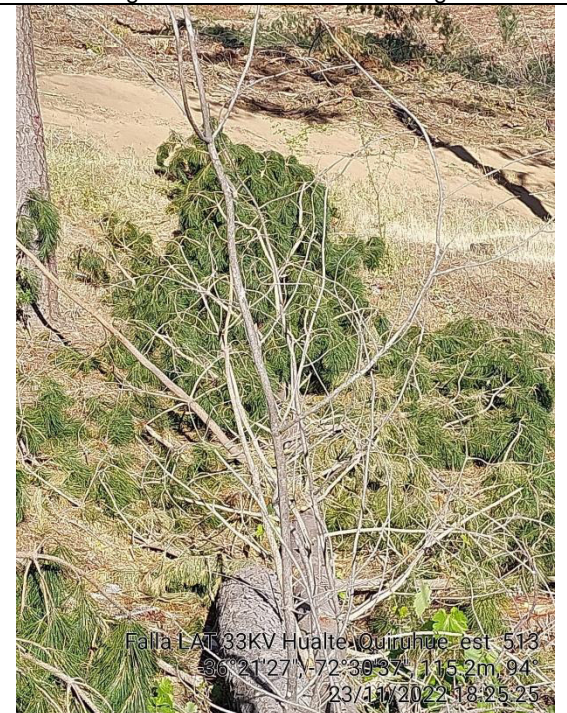


Fig. N°4 foto ampliada del árbol.

2. Declaración Jurada.

Se adjunta.



3. Si el árbol, se encontraba en propiedad de un tercero, acompañar las comunicaciones llevadas con el mismo, a fin de evitar el evento acaecido.

Se adjuntan correos y cartas de coordinación donde se ha solicitado autorización de ingreso para mantenimiento de franja.

De: Gabriel Alejandro Ojeda Díaz  
Enviado el: Lunes, 19 de agosto de 2019 12:57  
Para: [bosquesvillanueva@hotmail.com](mailto:bosquesvillanueva@hotmail.com)  
CC: Juan Sperberg Torres <[jsperberg@cge.cl](mailto:jsperberg@cge.cl)>; Victor Manuel Caceres Eguiluz <[vmcacerese@emelectric.cl](mailto:vmcacerese@emelectric.cl)>  
Asunto: Autorización Limpieza de franja Bosques Villanueva LT 33KV Hualte - Quirihue  
Importancia: Alta

Estimada Sandra. Junto con saludar agradeceré tu autorización para realizar limpieza de nuestra franja de la línea de transmisión 33KV Hualte - Quirihue donde se ejecutarán trabajos de poda, roce y tala de árboles en predios de Bosques Villanueva.  
El día martes 13/08 se realizó visita con el Sr. Miguel Constanzo entre los postes N°520 y N°498 donde se fueron marcando los árboles que se deben talar para limpiar nuestra franja. Te adjunto detalle de los árboles a talar por tramo. También se debe realizar poda en árboles donde las ramas quedan dentro de la franja y roce de zarza y otros arbustos para mejorar el acceso.

Desde ya se agradece su autorización en post de limpiar nuestra franja.

Saludos.

Atte.

 Gabriel Ojeda Díaz | Supervisor de Operaciones Maule Sur  
Ignacio Carrera Pinto #109, Parral | Anexo 1853 | 9-74763318  
[gaojedad@cge.cl](mailto:gaojedad@cge.cl)



Parral, 5 de mayo de 2021  
ZM N°163/2021

Señor  
Juan Pablo Villanueva Caffarena  
Bosques Villanueva  
Gerente General  
Presente

Ref.: Solicita autorización para ejecución de trabajos de mantenimiento

De nuestra consideración:

Compañía General de Electricidad (en adelante "CGE"), es una empresa que presta el servicio público de distribución de energía eléctrica en la región y, como tal, es propietaria de la línea AT 33KV Hualte - Quirihue que abastece a las comunas de Quirihue, Trehuaco, Cobquecura.

Que en el marco de nuestros procedimientos de mantenimiento preventivo y conforme a lo establecido en la Ley General de Servicios Eléctricos, CGE tiene contemplado ejecutar trabajos de TALA en la franja de seguridad de la línea que atraviesa su propiedad en los predios San Antonio y Manzanares, ubicados entre los km 45 a km 46.7 y km 47.7 a km 48.5 de la Ruta N-50 hacia Quirihue, todo ello con el propósito de preservar la seguridad de las instalaciones y la debida continuidad y calidad del servicio básico referido

Estos trabajos deben realizarse entre las estructuras números 487 - 497, 498 - 502 y 510 - 521, tendrán una duración aproximada de 30 días y serán ejecutados por la empresa contratista YUVAL y COMERCIAL OLLAGUA SpA, ingresando a su predio un número aproximado de 20 trabajadores, quienes, debidamente identificados, serán permanente de supervisados por funcionarios de nuestra empresa.

En virtud de lo anterior, agradeceremos a usted firmar el documento adjunto otorgando la autorización pertinente para que nuestro personal especializado pueda ejecutar las faenas encomendadas.

Finalmente, con el objeto de coordinar las fechas exactas de ejecución de los trabajos y la nómina del personal que participará en ellos, se comunicará con usted el señor Gabriel Ojeda Díaz, cuyos datos de contacto son los siguientes: Teléfono 9 74763318, correo electrónico [gaojedad@cge.cl](mailto:gaojedad@cge.cl).

Desde ya muy agradecido, le saluda atentamente,

  
Juan Sperberg Torres.  
Jefe Transmisión Maule Sur



Cabe señalar que el árbol que cayó, se encontraba a una distancia de 8m aprox. desde el conductor fuera de la franja de seguridad, el cual cayó por efecto del choque de la maquina con este, no por sí solo o por algún daño en el árbol.

## ANEXO V: ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

---

23-11-2022	19:18:36.7	[SCADA_TA]	HLTE_FT1_52FT1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52FT1 ABIERTO
23-11-2022	20:50:18.9	[SCADA_TA]	HLTE_FT1_52FT1_OR_CERRAR		1	52FT1 CERRAR

Nota: Los horarios se encuentran con un atraso de 3 horas.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004227</b>	FECHA DE FALLA: 23-11-2022
INSTALACIÓN (ES) DF 52FT1 SE Hualte LT33KV Hualte-Quirihue	

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

Fecha	23-11-2022
Hora	16:19

**1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.****1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**  
DF 52FT1 SE Hualte LT33KV Hualte-Quirihue**1.3. Datos de la Empresa.**

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

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004227</b>	FECHA DE FALLA: 23-11-2022
INSTALACIÓN (ES) DF 52FT1 SE Hualte LT33KV Hualte-Quirihue	

**2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.**

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralidad	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
<b>Hualte</b>	LT33KV Hualte-Quirihue	Arranques MT		1,3	16:19	17:50	1	950	1210	CGE	Ninhue, Quirihue	Urbano / Rural	3022827565	Recuperado el 100%
<b>Quirihue</b>	T1	Cobquecura	52E1	1	16:19	17:54	1	4041	5967,5	CGE	Quirihue, Cobquecura, Pelluhue	Urbano / Rural	3022827565	Recuperado el 100%
		Trehuaco	52E2	1,7	16:19	17:50	1	1532	7208,5	CGE	Quirihue, Trehuaco	Urbano / Rural	3022827565	Recuperado el 100%
	T2	Los Presidentes	52C1	-1,2	16:19	17:53	1	2128	2710	CGE	Quirihue	Urbano / Rural	3022827565	Recuperado el 100%
		Vegas Verdes	52C2	1,2	16:19	17:55	1	2706	3045	CGE	Quirihue, Cobquecura,	Urbano / Rural	3022827565	Recuperado el 100%
<b>Total</b>				4				<b>11357</b>	<b>20141</b>					

**ENS: 7.586 MWH**  
**N° de clientes afectados CGE: 11.357**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004227</b>	FECHA DE FALLA: 23-11-2022
INSTALACIÓN (ES) DF 52FT1 SE Hualte LT33KV Hualte-Quirihue	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
PMGD Alcaldesa	Quirihue	Los Presidentes	52C2	1.9

ID	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo	Hora de Desconexión	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente	Comunas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3 12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2 5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID	Coordinado	Tipo de cliente	ID	Cliente Libre D	Cpph equivalente
					[MW]			[dd-mm-yyyy hh:mm]												[dd-mm-yyyy hh:mm]
578	BA S/E HUALTE 13.2KV	2963	S/E HUALTE CT	LINEA 33KV COCHARCAS QUIRIRIHUE	0	23-11-2022 16:19	2	23-11-2022 18:19	COIHUECO	E	2.51E-06	1	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.26E-06
578	BA S/E HUALTE 13.2KV	2963	S/E HUALTE CT	LINEA 33KV COCHARCAS QUIRIRIHUE	0	23-11-2022 16:19	2	23-11-2022 18:19	NINHUE	E	0.16140189	789	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.080700945
578	BA S/E HUALTE 13.2KV	2963	S/E HUALTE CT	LINEA 33KV COCHARCAS QUIRIRIHUE	0	23-11-2022 16:19	2	23-11-2022 18:19	QUIRIRIHUE	E	0.028010738	125	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.014005369
578	BA S/E HUALTE 13.2KV	2963	S/E HUALTE CT	LINEA 33KV COCHARCAS QUIRIRIHUE	0	23-11-2022 16:19	2	23-11-2022 18:19	SAN CARLOS	E	0.001947489	6	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.000973745
578	BA S/E HUALTE 13.2KV	2963	S/E HUALTE CT	LINEA 33KV COCHARCAS QUIRIRIHUE	0	23-11-2022 16:19	2	23-11-2022 18:19	TREGUACO	E	5.25E-06	23	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	2.63E-06
613	BA S/E QUIRIRIHUE 23KV	3107	S/E QUIRIRIHUE E1	COBQUECURA	0	23-11-2022 16:19	2	23-11-2022 18:19	CAUQUENES	E	0.000343608	3	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.000171804
613	BA S/E QUIRIRIHUE 23KV	3107	S/E QUIRIRIHUE E1	COBQUECURA	0	23-11-2022 16:19	2	23-11-2022 18:19	COBQUECURA	E	1.068987371	3459	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.534493686
613	BA S/E QUIRIRIHUE 23KV	3107	S/E QUIRIRIHUE E1	COBQUECURA	0	23-11-2022 16:19	2	23-11-2022 18:19	PELLIHUE	E	0.021128183	55	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.010564092
613	BA S/E QUIRIRIHUE 23KV	3107	S/E QUIRIRIHUE E1	COBQUECURA	0	23-11-2022 16:19	2	23-11-2022 18:19	QUIRIRIHUE	E	0.148348404	505	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.074174202
613	BA S/E QUIRIRIHUE 23KV	12581	S/E QUIRIRIHUE C6	TREHUACO	0	23-11-2022 16:19	2	23-11-2022 18:19	NINHUE	E	0.000908447	10	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.000454224
613	BA S/E QUIRIRIHUE 23KV	12581	S/E QUIRIRIHUE C6	TREHUACO	0	23-11-2022 16:19	2	23-11-2022 18:19	QUIRIRIHUE	E	0.008923745	262	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.004461873
613	BA S/E QUIRIRIHUE 23KV	12581	S/E QUIRIRIHUE C6	TREHUACO	0	23-11-2022 16:19	2	23-11-2022 18:19	TREGUACO	E	0.490553537	1233	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.245276769
613	BA S/E QUIRIRIHUE 23KV	12581	S/E QUIRIRIHUE C6	TREHUACO	0	23-11-2022 18:16	0	23-11-2022 18:16	NINHUE	E	0	10	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.000454224
613	BA S/E QUIRIRIHUE 23KV	12581	S/E QUIRIRIHUE C6	TREHUACO	0	23-11-2022 18:16	0	23-11-2022 18:16	QUIRIRIHUE	E	0	261	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.004460503
613	BA S/E QUIRIRIHUE 23KV	12581	S/E QUIRIRIHUE C6	TREHUACO	0	23-11-2022 18:16	0	23-11-2022 18:16	TREGUACO	E	0	1233	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.245276769
615	BA S/E QUIRIRIHUE 13.2KV	12580	S/E QUIRIRIHUE C5	VEGAS VERDES	0	23-11-2022 16:19	2	23-11-2022 18:19	COBQUECURA	E	0.00028653	75	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.000143265
615	BA S/E QUIRIRIHUE 13.2KV	12580	S/E QUIRIRIHUE C5	VEGAS VERDES	0	23-11-2022 16:19	2	23-11-2022 18:19	QUIRIRIHUE	E	1.065010424	2553	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.532505212
615	BA S/E QUIRIRIHUE 13.2KV	12580	S/E QUIRIRIHUE C5	VEGAS VERDES	0	23-11-2022 16:19	2	23-11-2022 18:19	TREGUACO	E	0	8	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0
615	BA S/E QUIRIRIHUE 13.2KV	12581	S/E QUIRIRIHUE C6	LOS PRESIDENTES	0	23-11-2022 16:19	2	23-11-2022 18:19	QUIRIRIHUE	E	1.012729038	2110	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.506364519

Documento Centrality [USO INTERNO]	ID	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo	Hora de Desconexión	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente	Comunas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpid a según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpid a según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerand o demoras en la recuperación de servicio	ID	Coordinado	Tipo de cliente	ID	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente
	[MW]					[dd-mm-yyyy hh:mm]	[dd-mm-yyyy hh:mm]	Afectadas	Coordinado	Cliente Libre Dx						[MW]					
3022827565	613	BA S/E QUIRIHUE 23KV	12581	S/E QUIRIHUE C6	TREHUACO	0	23-11-2022 16:19	2	23-11-2022 18:19	TREGUACO	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	77337200	COMERCIAL GUIVAR LTDA	0
3022827565	613	BA S/E QUIRIHUE 23KV	12581	S/E QUIRIHUE C6	TREHUACO	0	23-11-2022 18:16	0	23-11-2022 18:16	TREGUACO	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	77337200	COMERCIAL GUIVAR LTDA	0