

Estudio para análisis de falla EAF 436/2022

"Falla en la línea 33 kV Hualte - Quirihue"

Fecha de Emisión: 21-12-2022

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	29/11/2022
Hora	09:35
Consumos desconectados (MW)	8.6
Demanda previa del sistema (MW)	10233.02
Porcentaje de desconexión	0.084 %
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.

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la falla fue a causa del contacto de un árbol con la línea 33 kV Hualte – Quirihue por faenas forestales no coordinadas, en el momento que una maquinaria lo desplazaba hacia un acopio bajo dicha línea, entre las estructuras N°511 y N°512.

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.
- o Declaración Jurada de los hechos sucedidos.
- o Poda de los últimos 24 meses.

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 y EAF 430-2022).

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.
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.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
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.
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.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
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.
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 del paño B4 de S/E Andalicán y paño B3 de S/E Horcones, con el objetivo de evitar la operación durante transitorios del sistema.”	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que “No aplica” ejecutar acciones correctivas a largo plazo.
EAF 037_2022	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”.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
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 B1 de S/E Tres Pinos. Se programa para el 23-02-2022 la revisión y corrección de la sincronización de horarios de los relés, bajo la solicitud CEN N°2022015013."	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se programa la tala de los árboles en la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, entre las estructuras E515 y E516 (predio de Forestal Arauco), entre los días 15 al 24 de febrero del 2022."
EAF 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 B1 de S/E Tres Pinos. Se programa para el 23-02-2022 la revisión y corrección de la sincronización de horarios de los relés, bajo la solicitud CEN N°2022015013."	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se programa la tala de los árboles en la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, entre las estructuras E515 y E516 (predio de Forestal Arauco), entre los días 15 al 24 de febrero del 2022."
EAF 053_2022	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 línea 66 kV Coronel - Andalicán N°1 y N°2, entre las estructuras E42 y E43 (predio de Forestal Arauco), entre los meses marzo y mayo del 2022."	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".
EAF 078_2022	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.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
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 S/E Los Peumos, actualmente está en proceso de importación, por lo cual no se ingresa aun SD que ampare este trabajo ya que los tiempos de adquisición dependen de la respuesta del fabricante y su posterior llegada a Chile. Sin embargo, se tiene desplegadas nuevas canalizaciones y cables para los futuros buses de señales IRG B. Se realiza cotización/licitación para compra de equipo de sincronización satelital"	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No Aplica" acciones correctivas de largo plazo.
EAF 204_2022	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.
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 forzada de línea 66 kV Padre 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.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
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".
EAF 430_2022	Falla en línea 33 kV Hualte - Quirihue	23-11-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se sincronizará el horario del reconector".	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.

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, EAF 414-2022 y EAF 430-2022).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento 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. 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 (01-12-2022)	Informe de 5 días (06-12-2022)
CGE Transmisión S.A.	29-11-2022	13-12-2022
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	30-11-2022	30-11-2022

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	09:35	10:03

- 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	3.70	0.036	950	9:35	10:03	09:58
Quirihue	Cobquecura / E1	Quirihue, Cobquecura y Pelluhue	1.00	0.010	4066	9:35	10:03	10:03
Quirihue	Trehuaco / E2	Quirihue y Trehuaco	2.27	0.022	1533	9:35	10:03	10:03
Quirihue	Los Presidentes / C1	Quirihue	0.65 (*)	0.006	2128	9:35	10:03	10:03
Quirihue	Vegas Verdes / C2	Quirihue y Cobquecura	0.98	0.010	2707	9:35	10:03	10:03

Total: 8.60 MW 0.084 % 11384

- 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	3.70	0.47	0.38	1.42
Quirihue	Cobquecura / E1	CGE	Regulado	1.00	0.47	0.47	0.47
Quirihue	Trehuaco / E2	CGE	Regulado	2.27	0.47	0.47	1.06
Quirihue	Los Presidentes / C1	CGE	Regulado	0.65	0.47	0.47	0.30
Quirihue	Vegas Verdes / C2	CGE	Regulado	0.98	0.47	0.47	0.46

Clientes Regulados : 3.71 MWh

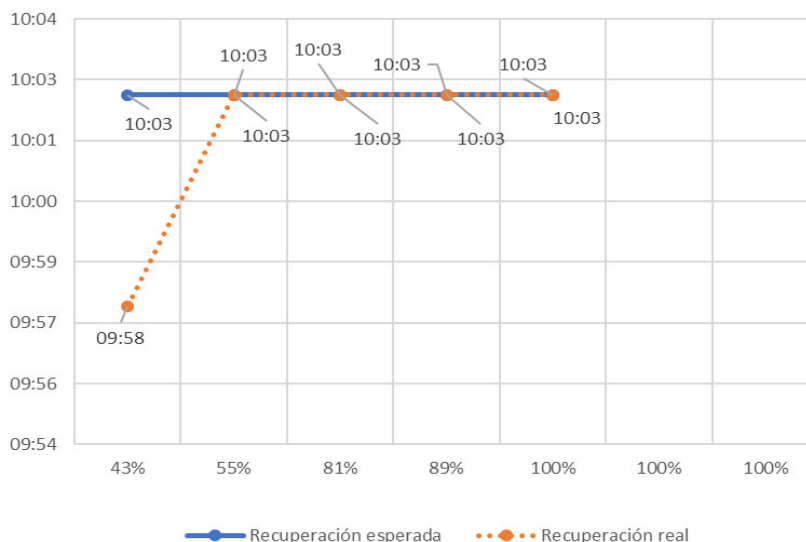
Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 3.71 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.



Se aprecia que la recuperación real de los consumos se concretó en un tiempo menor e igual a lo esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	6.88	0.47	14.74
Último 20 %	1.72	0.47	3.69
100 % Total	8.60	0.47	18.43

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10233.8 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 29 de noviembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 29 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 29 de noviembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 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 martes 29 de noviembre a las 09:35 horas 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 511-512, señal de chisporroteo en conductor y bajo este, acopio de madera, además se observa maquinaria de cosecha forestal trabajando en sector, por lo cual se corrobora la causa de falla en este punto.

Se termina de recorrer la línea para descartar otra causa, se inician las maniobras de energización de la línea, siendo efectiva a las 10:03 horas dejando el 100% recuperado a las 17:55 horas.

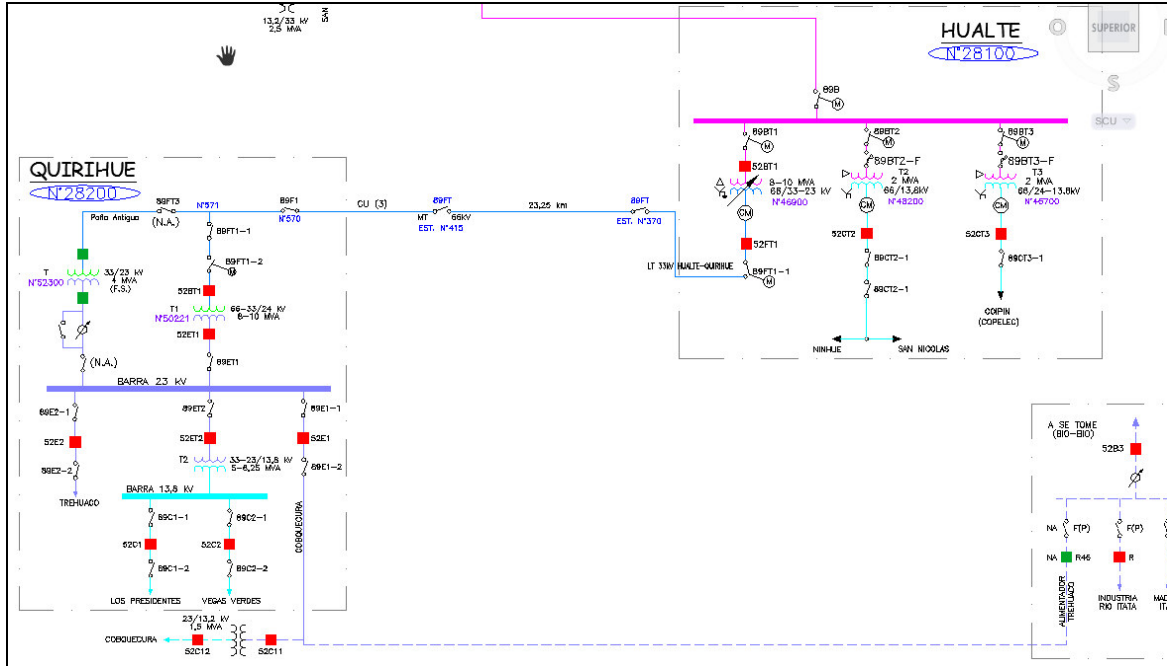
Cabe señalar, que estas faenas de cosecha de árboles no estaban coordinadas con CGE Transmisión, por lo cual se procede a realizar denuncia en Carabineros, quedando registrado con parte N°189 enviado a la Fiscalía local de Quirihue.

Además, se envía carta N°334 a Forestal Bosques Villanueva con copia a SEC Maule para solicitar la suspensión inmediata de las faenas para evitar otra falla."

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:
 - o La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
 - o La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
 - o La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
 - o 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
09:35	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52FT1 de S/E Hualte, correspondiente a la línea 33 kV Hualte - Quirihue.
09:35+	CGE Transmisión	Cierre automático sin éxito 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
29-11-2022	CGE Transmisión	09:58	Cierre del límite de zona entre el alimentador Coelemu de S/E Tomé y el alimentador Trehuaco de S/E Quirihue.
29-11-2022	CGE	09:58	Se recuperan los consumos de S/E Hualte.
29-11-2022	CGE Transmisión	10:03	Cierre del interruptor 52FT1 de S/E Hualte, correspondiente a la línea 33 kV Hualte - Quirihue.
29-11-2022	CGE	10:03	Se recuperan los consumos de S/E Quirihue.
29-11-2022	CGE Transmisión	10:19	Apertura del límite de zona entre el alimentador Coelemu de S/E Tomé y el alimentador Trehuaco de S/E Quirihue.

- 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

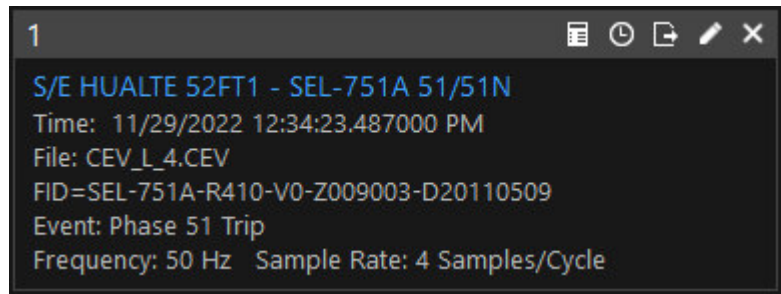
Se produjo la apertura automática del interruptor 52FT1 de S/E Hualte, correspondiente a la línea 33 kV Hualte - Quirihue, por medio de la operación de las protecciones del extremo Hualte.

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la falla fue a causa del contacto de un árbol con la línea 33 kV Hualte - Quirihue por faenas forestales no coordinadas, en el momento que una maquinaria lo desplazaba hacia un acopio bajo dicha línea, entre las estructuras N°511 y N°512.

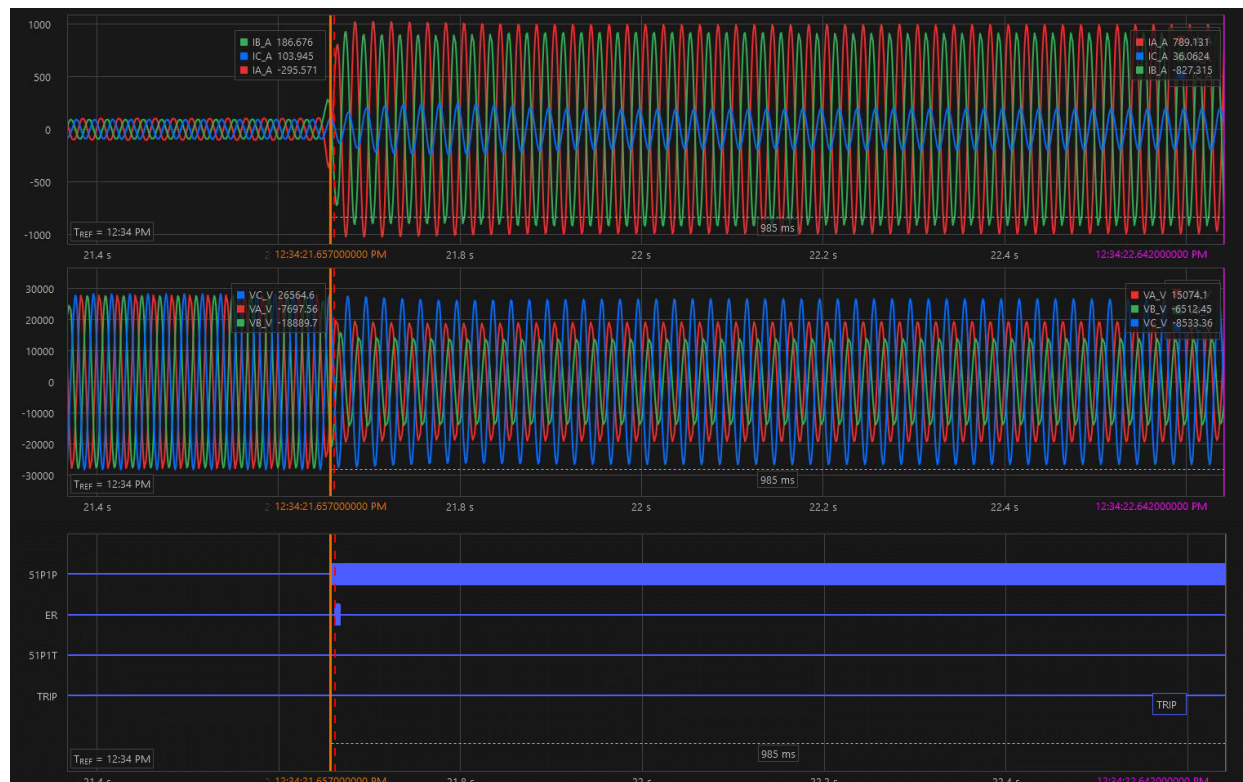
A raíz del evento en cuestión resultaron afectados 8.6 MW de consumos de la empresa CGE S.A. en las SS/EE Hualte y Quirihue.

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

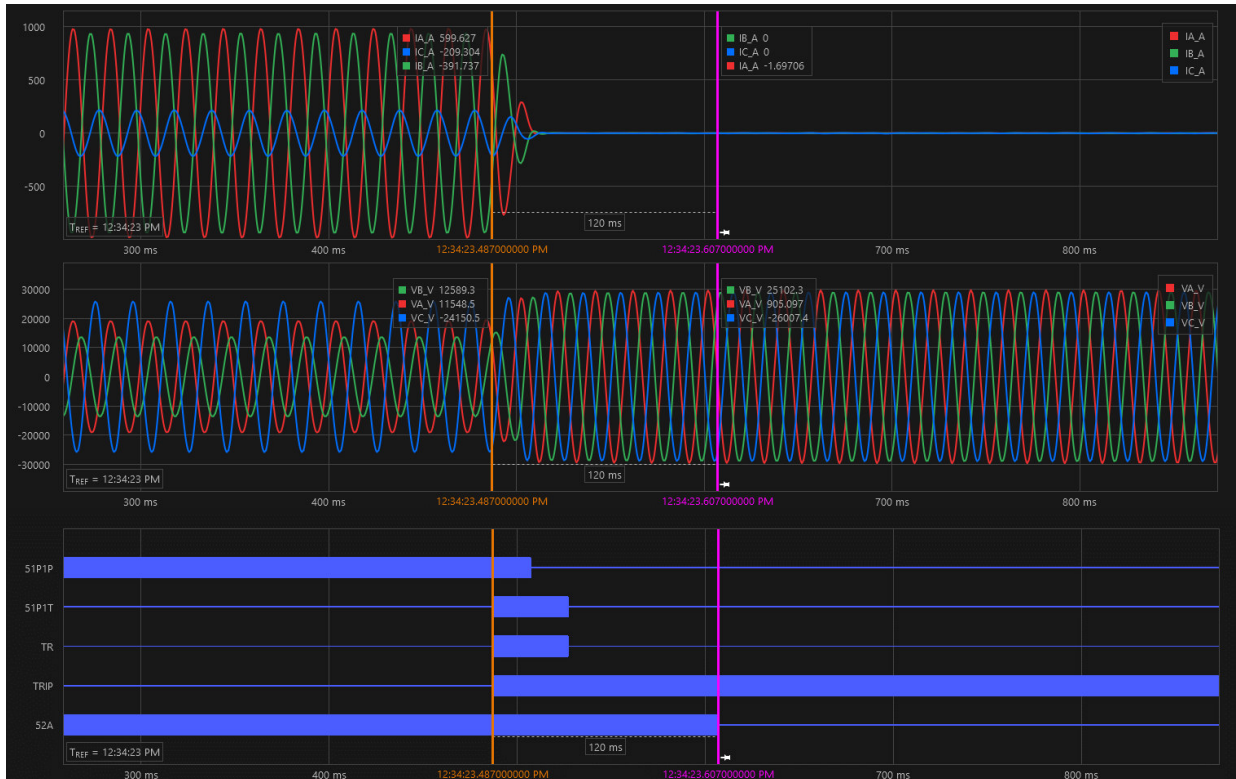
Relé SEL 751A



En el resumen del evento de registra la operación de la protección por medio de la función 51.



En el registro oscilográfico se aprecian sobrecorrientes y detrimento de las tensiones en las fases "A" y "B", lo que da cuenta de la presencia de una falla bifásica en las mencionadas fases. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función temporizada de sobrecorriente de fases ($51P1P = 1$), registro que continúa en la siguiente imagen.



En la continuación del registro oscilográfico se aprecian sobrecorrientes y detrimento de las tensiones en las fases "A" y "B". En relación con las señales digitales, se observa que la función temporizada de sobrecorriente de fases se mantiene activa ($51P1P = 1$) con su consecuente operación ($51P1PT = TRIP = 1$).

Cabe señalar que, la reconexión automática se encuentra habilitada en el control FORM 6 del interruptor 52FT1 de S/E Hualte, la que se encuentra ajustada en 10 segundos.

Se presenta a continuación el registro histórico de la protección:

=>HIS

SEL-751A 51/51N Date: 11/29/2022 Time: 15:44:12.033
 S/E HUALTE 52FT1 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

En el registro N°4 se aprecia la operación de la protección por medio de la función temporizada de sobrecorriente de fases (*Phase 51 Trip*).

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

SEL-751A 51/51N Date: 11/29/2022 Time: 15:44:17.112
 S/E HUALTE 52FT1 Time Source: External
 Serial No = 1111450570 FID = SEL-751A-R410-V0-Z009003-D20110509
 CID = D0CD

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
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

En el registro N°24 se aprecia la operación de la función temporizada de sobrecorriente de fases (51P1T = Asserted, 12:34:23.487 horas), sin existir un registro de su activación. Sin embargo, desde el primer registro oscilográfico, se verifica que la activación de dicho elemento se produce a las 12:34:21.657 horas lo que implica un tiempo de operación de la función de aproximadamente 1.83 segundos. El tiempo de apertura del interruptor fue de 120 ms (52A = Deasserted, registro N°18).

Se observa un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla (horario UTC - 0).

Control FORM6

User device name = 52FT1 Int Gral 33 KV

Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB
001	22/11/29	09:52:58.998	non-reclose off	61	48	48	1	0	0
002	22/11/29	09:52:32.345	SEQUENCE RESET	0	0	0	0	0	0
003	22/11/29	09:52:32.345	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0
004	22/11/29	09:51:38.171	NON-RECLOSE ON	0	0	0	0	0	0
005	22/11/29	09:24:20.326	FAULT DATA (pri)	678	778	714	2	0	0
006	22/11/29	09:24:20.281	OVERCURRENT TRIP	678	778	714	2	0	0
007	22/11/29	09:24:20.281	CONTROL LOCKOUT	678	778	714	2	0	0

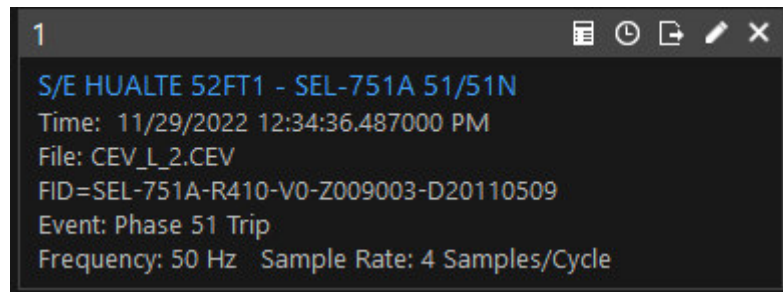
008	22/11/29	09:24:07.321	FAULT DATA (pri)	715	676	155	2	0	0	0
009	22/11/29	09:24:07.276	OVERCURRENT TRIP	715	676	154	2	0	0	0
010	22/11/27	14:45:30.057	non-reclose off	53	43	46	0	0	0	0

En el registro N°009 se aprecia la operación del control FORM 6 por medio del elemento de sobrecorriente (*OVERCURRENT TRIP*), con corrientes de falla de 715 A en la fase "A" y 676 A en la fase "B".

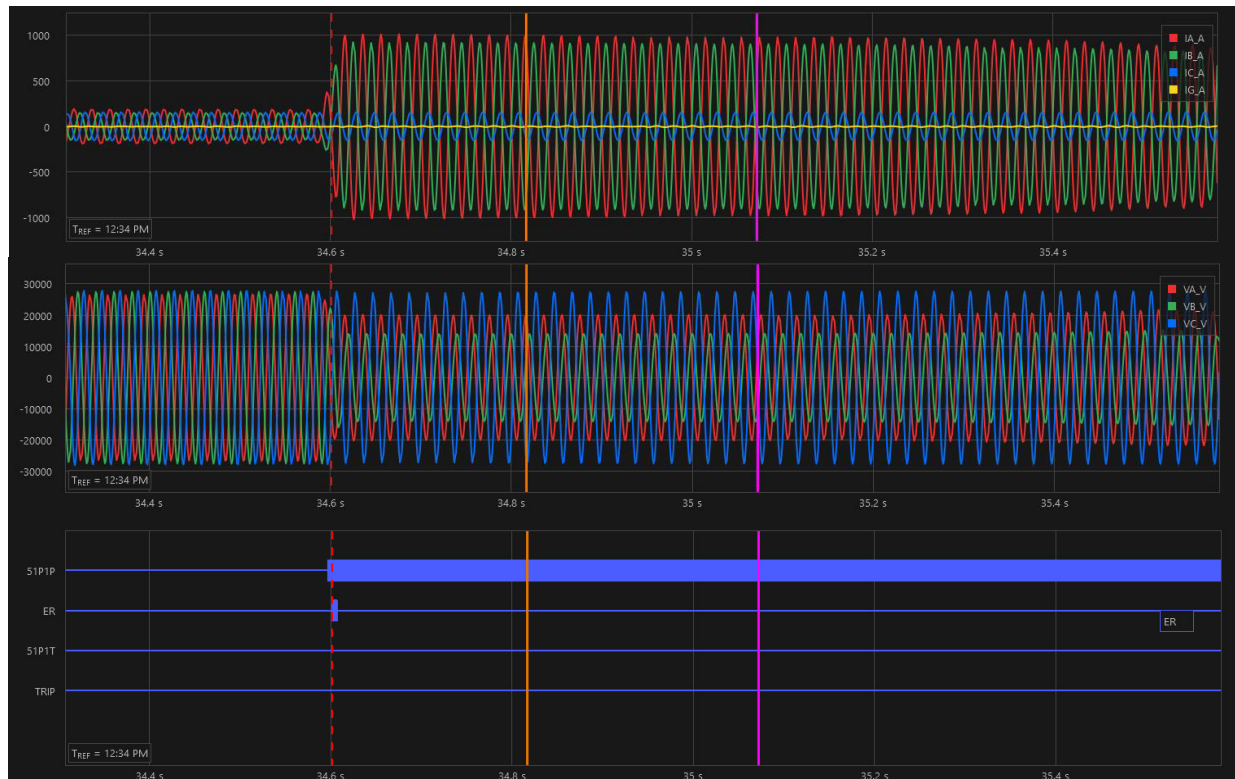
Se detecta un desfase de 3 horas y 11 minutos en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario corregido (UTC - 0) de la falla.

Cierre automático sin éxito del interruptor 52FT1 de S/E Hualte, correspondiente a la línea 33 kV Hualte - Quirihue. Relé SEL 751A y control FORM 6.

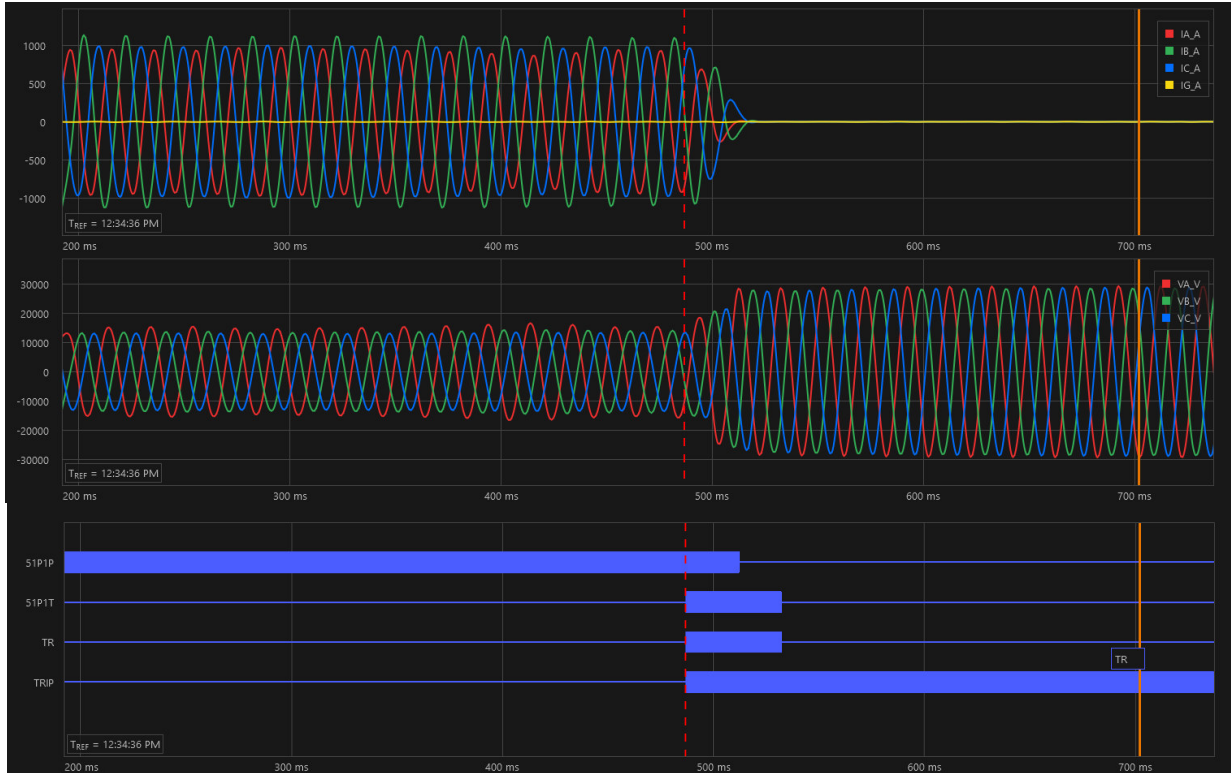
Relé SEL 751A



En el resumen del evento se registra la operación de la protección por medio de la función 51.



En el registro oscilográfico, correspondiente al cierre automático con posterior reencendido de la falla, se aprecian sobrecorrientes y detrimento de las tensiones en las fases "A" y "B", lo que da cuenta de la presencia de una falla bifásica en las mencionadas fases. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función temporizada de sobrecorriente de fases ($51P1P = 1$), registro que continúa en la siguiente imagen.



En la continuación del registro oscilográfico se aprecian sobrecorrientes y detrimento de las tensiones en las tres fases. En relación con las señales digitales, se observa que la función temporizada de sobrecorriente de fases se mantiene activa ($51P1P = 1$) con su consecuente operación ($51P1T = TRIP = 1$).

Se presenta a continuación el registro histórico de la protección:

=>HIS

SEL-751A 51/51N Date: 11/29/2022 Time: 15:44:12.033
 S/E HUALTE 52FT1 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

En el registro N°2 se aprecia la operación de la protección por medio de la función temporizada de sobrecorriente de fases (*Phase 51 Trip*).

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

SEL-751A 51/51N Date: 11/29/2022 Time: 15:44:17.112
 S/E HUALTE 52FT1 Time Source: External
 Serial No = 1111450570 FID = SEL-751A-R410-V0-Z009003-D20110509
 CID = D0CD

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
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

En el registro N°14 se aprecia la confirmación del cierre automático del interruptor 52FT1 de S/E Hualte (52A = *Asserted*), luego de haber transcurrido 9.99 segundos desde su apertura (52A = *Deasserted*, registro N°18), produciéndose el reencendido de la falla con operación de la función temporizada de sobrecorriente de fases (51P1T = *Asserted*, registro N°12, 12:34:36.487 horas), sin existir un registro de su activación. Sin embargo, desde el registro oscilográfico, se verifica que la activación de dicho elemento se produce a las 12:34:34.600 horas lo que implica un tiempo de operación de la función de aproximadamente 1.88 segundos. El tiempo de apertura del interruptor fue de 125 ms (52A = *Deasserted*, registro N°6).

Control FORM6

User device name = 52FT1 Int Gral 33 KV

Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	
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

En el registro N°006 se aprecia la operación del control FORM 6 por medio del elemento de sobrecorriente (*OVERCURRENT TRIP*), con corrientes de falla de 678 A en la fase "A", 778 A en la fase "B" y 714 A en la fase "C".

Se detecta un desfase de 3 horas y 11 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 29 de noviembre de 2022 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 29 de noviembre de 2022 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 29 de noviembre de 2022 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 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 concluye una correcta operación de las protecciones del paño FT1 de S/E Hualte, correspondiente a la línea 33 kV Hualte - Quirihue.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52FT1 de S/E Hualte, a pesar de registrar un tiempo de apertura de 120 ms.

- o Se concluye una correcta operación de las protecciones del paño FT1 de S/E Hualte, correspondiente a la línea 33 kV Hualte – Quirihue, durante el cierre automático con reencendido de la falla.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52FT1 de S/E Hualte, a pesar de registrar un tiempo de apertura de 125 ms.

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 apertura automática del interruptor 52FT1 de S/E Hualte y posterior cierre automático sin éxito, por medio de la operación de su función temporizada de sobrecorriente de fases, en ambas ocasiones, ante una falla bifásica entre las fases "A" y "B", causada por el contacto de un árbol con la línea 33 kV Hualte – Quirihue, debido a faenas forestales no coordinadas con CGE Transmisión S.A., en el momento que una maquinaria desplazaba al árbol hacia un acopio bajo dicha línea, entre las estructuras N°511 y N°512.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir 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 29 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:

- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, que incluya las tareas necesarias que permitan reducir el tiempo de apertura del interruptor 52FT1 de S/E Hualte, considerando que, según los registros del relé SEL 751A tuvo un tiempo de apertura de 125 ms.
- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, que incluya las tareas necesarias para la normalización de la estampa de tiempo del control FORM 6 del 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:

- 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.

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

- Aclaración acerca del horario de recuperación de los consumos de los arranques MT asociados a la línea 33 kV Hualte - Quirihue, dado que se informa que se concretó a las 09:58 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 dichos consumos se recuperan a las 10:03 horas mediante el cierre del interruptor 52FT1 de S/E Hualte.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 29 de noviembre de 2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 29 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		381	367	352	351	354	344	359	248	165	175	173	180	180	180	180	180	180	191	209	267	420	435	452	409	6,733
Costos Encendido/Detención		7	0	0	1	0	0	0	0	15	2	0	0	0	0	0	0	23	52	80	38	0	0	0	217	
Costos Totales [kUSD]		388	367	352	352	354	344	359	248	180	177	173	180	180	180	180	180	214	261	346	458	435	452	409	6,950	
Costo Marginal Quillota 220 kV		137.5	125.9	126.9	134.2	134.2	133.6	135.1	112.7	82.1	82.1	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	0.0	53.8	114.6	134.4	133.8	132.2	132.9	80.36	
Pérdidas [MWh]		349	334	319	318	315	323	337	323	144	196	232	239	251	275	296	292	265	252	172	223	254	275	295	353	6,633
Consumos Propios [MWh]		264	264	264	256	256	256	256	256	241	242	242	242	242	242	242	242	242	250	272	280	287	287	287	6,199	
Demanda Total [MWh]		8667	8335	8165	7987	7968	8042	8265	8547	8971	9384	9574	9715	9776	9920	9979	9983	9929	9781	9544	9611	9763	9854	9603	9213	220,578
Generación Total [MWh]		9281	8934	8748	8560	8539	8620	8858	9126	9357	9823	10049	10196	10269	10437	10517	10518	10437	10283	9989	10114	10304	10415	10184	9853	233,410

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1443	1415	1405	1397	1381	1371	1357	1307	1240	1227	1229	1216	1183	1144	1170	1190	1226	1234	1306	1380	1444	1464	1486	1468	31,683
CHAPIQUINA	10	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	7	10	10	10	117
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	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
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	30	28	28	28	26	26	24	23	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	21	25	30	30	30	569
JUNCAL	20	20	20	20	20	20	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	219
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
BLANCO	50	50	50	50	50	49	49	48	48	48	48	48	48	48	49	49	49	49	49	50	50	50	50	50	1180
LOSQUILOS	32	32	32	31	31	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	32	32	32	737
CHACABUQUITO	18	18	18	18	18	18	18	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18	18	18	420
SAUCEANDES	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
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
ALFALFAL	135	138	133	131	130	126	116	110	104	101	95	94	82	77	78	91	93	90	101	121	130	129	139	154	2697
ALFALFAL-2	56	52	48	46	44	41	40	37	35	33	32	31	30	26	32	40	51	59	65	70	70	71	70	64	1141
LASLAJAS	72	60	59	65	62	58	59	55	50	49	49	37	36	35	38	40	46	49	53	64	57	62	62	59	1277
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUJES	23	26	25	24	23	22	22	22	21	21	21	20	21	21	20	20	19	20	20	19	20	21	20	22	511
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	218
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	19	19	19	18	18	19	19	19	18	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	18	18	18	415
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	82	1824
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
CHACAYES	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	102	102	102	102	112	112	112	112	112	112	2641
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
CONVENTOVIEJO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	161
LAHIGUERA	159	159	159	160	160	160	160	160	154	154	154	154	153	153	152	152	152	152	152	158	158	158	159	159	3750
LACONFLUENCIA	145	143	143	143	143	143	143	135	115	118	118	118	118	118	92	126	118	126	118	137	152	152	152	152	3200
ELPASO	55	55	55	50	45	45	45	38	35	35	35	35	35	20	20	20	30	40	50	50	50	60	60	60	1028

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 29 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	381	367	352	351	354	344	359	248	165	175	173	180	180	180	180	180	180	191	209	267	420	435	452	409	6,733
Costos Encendido/Detención	7	0	0	1	0	0	0	0	15	2	0	0	0	0	0	0	23	52	80	38	0	0	0	0	217
Costos Totales [kUSD]	388	367	352	352	354	344	359	248	180	177	173	180	180	180	180	180	214	261	346	458	435	452	409	6,950	
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	125.9	126.9	134.2	134.2	133.6	135.1	112.7	82.1	82.1	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	0.0	53.8	114.6	134.4	133.8	132.2	132.9	80.36	
Pérdidas [MWh]	349	334	319	318	315	323	337	323	144	196	232	239	251	275	296	292	265	252	172	223	254	275	295	353	6,633
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	256	256	256	256	256	241	242	242	242	242	242	242	242	242	250	272	280	287	287	287	287	6,199
Demanda Total [MWh]	8667	8335	8165	7987	7968	8042	8265	8547	8971	9384	9574	9715	9776	9920	9979	9983	9929	9781	9544	9611	9763	9854	9603	9213	220,578
Generación Total [MWh]	9281	8934	8748	8560	8539	8620	8858	9126	9357	9823	10049	10196	10269	10437	10517	10518	10437	10283	9989	10114	10304	10415	10184	9853	233,410

ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26	
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
DIGUA	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	233
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
LICAN	17	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	17	17	17	17	145	
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	
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
PILMAIQUEN	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	600
RUCATAYO	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	38	42	44	26	650	
CUMBRES	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	343	
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113	
CAPULLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	79	
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58	
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
HIDROBONITO-MC1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1043	964	928	892	882	897	915	909	869	786	760	841	1041	1107	1080	1052	1086	1163	1333	1509	1508	1430	1241	1166	25,398
PE-TCHAMMA	11	26	15	5	2	6	13	26	28	9	3	18	36	53	58	61	59	61	58	74	40	10	7	1	678
PE-SIERRAGORDA	27	29	31	33	36	39	41	40	32	23	27	35	49	61	68	75	82	87	89	80	49	24	17	22	1096
PE-VALLEDELOSIENTOS	12	10	10	10	11	13	14	13	12	7	8	14	28	0	0	0	0	0	19	65	62	46	27	15	394
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	137	171	175	174	175	174	172	147	132	114	18	0	1604
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-CALAMA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	11	58	111	111	120	132	137	133	132	132	105	23	12	1229
PE-TALTAL	13	12	10	11	14	18	22	14	16	12	13	18	23	0	35	37	38	36	33	25	17	8	10	13	450
PE-SARCO	21	15	9	5	3	2	3	3	6	10	14	15	12	9	7	7	7	9	18	26	27	32	31	29	319
PE-CABOLEONES-1	19	15	11	9	9	10	11	12	16	20	24	27	26	26	25	22	23	26	29	32	33	31	31	31	516
PE-CABOLEONES-2	34	27	17	5	1	1	5	6	11	18	24	30	30	28	23	21	20	31	33	41	49	47	40	34	574
PE-CABOLEONES-3	21	10	4	2	1	1	1	1	3	5	8	11	11	10	8	6	5	6	9	12	17	25	27	24	226
PE-SANJUAN	40	34	30	28	27	28	28	28	27	26	25	26	23	26	27	26	33	40	50	54	56	52	50	46	828
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	28
PE-ELARRAYAN	12	9	9	11	11	12	13	12	12	15	16	17	16	17	19	19	17	17	18	20	21	21	17	18	368
PE-TALINAYPONIENTE	13	7	8	7	7	6	6	7	8	9	10	9	10	9	7	7	7	8	8	9	12	9	10	10	197
PE-TALINAYORIENTE	12	8	8	8	7	4	7	7	7	7	5	6	10	13	16	13	14	18	20	22	22	17	19	10	277
PE-PUNTASIERRA	7	2	2	1	0	0	3	6	5	6	10	13	14	14	9	6	4	3	2	4	4	5	7	9	134
PE-LOSURUROS	17	13	10	9	11	13	12	7	14	13	15	17	17	18	20	13	15	17	24	21	22	26	24	15	382
PE-MONTEREDONDO	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	3	3	3	4	5	4	5	3	3	74
PE-PUNTA PALMERAS	7	6	6	5	6	6	7	7	8	7	8	9	10	9	8	8	8	8	8	9	8	9	8	9	182
PE-CANELA	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	47

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 29 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	381	367	352	351	354	344	359	248	165	175	173	180	180	180	180	180	180	191	209	267	420	435	452	409	6,733
Costos Encendido/Detención	7	0	0	1	0	0	0	0	15	2	0	0	0	0	0	0	0	23	52	80	38	0	0	0	217
Costos Totales [kUSD]	388	367	352	352	354	344	359	248	180	177	173	180	180	180	180	180	180	214	261	346	458	435	452	409	6,950
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	125.9	126.9	134.2	134.2	133.6	135.1	112.7	82.1	82.1	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	0.0	53.8	114.6	134.4	133.8	132.2	132.9	80.36
Pérdidas [MWh]	349	334	319	318	315	323	337	323	144	196	232	239	251	275	296	292	265	252	172	223	254	275	295	353	6,633
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	256	256	256	256	256	241	242	242	242	242	242	242	242	242	250	272	280	287	287	287	287	6,199
Demanda Total [MWh]	8667	8335	8165	7987	7968	8042	8265	8547	8971	9384	9574	9715	9776	9920	9979	9983	9929	9781	9544	9611	9763	9854	9603	9213	220,578
Generación Total [MWh]	9281	8934	8748	8560	8539	8620	8858	9126	9357	9823	10049	10196	10269	10437	10517	10518	10437	10283	9989	10114	10304	10415	10184	9853	233,410

PE-CANELA-2	8	7	6	5	5	6	6	7	7	7	7	8	7	7	7	6	5	5	8	9	10	10	11	11	173
PE-TOTAL	5	5	4	4	4	4	6	6	6	7	6	8	7	9	8	5	6	6	7	7	7	5	6	6	145
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	2	1	1	1	1	1	26
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	18
PE-LAESTRELLA	3	3	3	2	1	1	1	1	1	4	4	5	7	9	10	11	12	11	11	11	8	4	3	1	126
PE-LASPENAS	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	82
PE-ELMAITEN	6	6	6	6	6	5	5	5	5	4	4	3	3	2	2	1	1	2	2	3	4	5	5	6	95
PE-NEGRETE	26	27	27	28	28	29	28	27	25	23	22	21	20	17	14	10	8	9	15	22	26	27	28	27	534
PE-MESAMAVIDA	37	35	35	37	40	40	37	34	32	30	30	29	27	21	14	10	6	7	26	45	46	46	46	41	751
PE-ALENA	52	52	53	50	54	55	55	53	48	46	41	40	37	37	25	16	10	9	15	28	45	58	60	57	994
PE-CUEL	22	21	21	21	21	21	21	20	18	16	13	12	11	10	10	10	10	14	17	19	19	20	20	20	407
PE-LOMASDEDUQUECO	29	29	29	30	30	30	29	27	24	21	19	18	16	14	11	9	7	12	21	27	30	32	31	31	532
PE-LOSOLMOS	66	67	66	65	64	62	59	57	54	49	47	44	43	42	42	42	45	48	51	55	59	62	64	66	1316
PE-RENAICO	63	62	63	62	58	57	57	60	59	55	52	48	46	40	35	31	29	30	46	56	62	63	64	63	1264
PE-RENAICO-2	6	6	6	7	8	8	7	7	7	7	7	6	5	5	4	3	3	6	8	9	9	9	9	8	158
PE-MALLECONORTE	74	71	70	68	66	66	64	59	50	44	42	42	41	38	35	31	30	34	41	53	62	66	66	62	1274
PE-MALLECOSUR	75	73	71	70	68	66	65	60	53	49	47	46	44	40	35	31	29	33	42	55	66	70	69	65	1321
PE-SANGABRIEL	108	103	113	117	118	119	119	118	102	87	74	72	55	47	39	33	29	45	67	85	101	110	115	116	2089
PE-LAFLOR	21	21	23	24	23	23	23	24	23	21	19	17	16	15	14	12	10	15	17	19	20	21	23	23	464
PE-TOLPANSUR	58	55	54	58	58	58	59	58	54	46	44	41	39	36	32	29	26	31	38	46	53	57	61	62	1150
PE-ELNOGAL	5	3	2	3	6	4	5	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30
PE-LOSBUENOSAIRES	18	17	17	17	17	17	17	17	16	16	14	13	11	10	8	8	8	11	15	15	16	16	17	17	337
PE-LAESPERANZA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	5	4	4	3	3	4	6	6	7	7	8	7	144
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	54
PE-LEBU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	96
PE-HUAJACHE	3	3	3	2	3	3	2	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	92
PE-ELARREBOL	4	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PE-AURORA	31	23	24	20	17	20	19	24	14	16	16	18	19	32	28	31	39	38	41	52	49	53	57	60	739
PE-PUELCHESUR	22	13	11	6	4	6	7	15	31	26	11	29	50	69	58	82	105	103	103	97	81	71	75	78	1151
PE-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-SANPEDRO-2	15	16	18	15	13	13	11	10	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	10	13	15	165	

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	33	1059	3282	4256	4703	4774	4714	4849	4814	4851	4844	4514	3510	1289	52	0	0	0	51,544
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	0	0	0	0	3	0	3	1	0	0	0	0	0	16
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	0	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	71
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	0	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	71
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	12	15	16	16	11	16	16	16	16	15	10	2	0	0	0	0	163
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	0	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	13	16	19	20	20	20	19	16	12	7	2	0	0	0	0	173
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	5	17	27	30	31	31	31	31	30	28	25	16	5	0	0	0	0	307
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	13	50	77	80	63	0	82	79	80	81	68	41	8	0	0	0	0	724
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	0	0	8	0	0	6	5	3	1	0	0	0	0	34
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	27	93	133	139	141	0	139	0	134	130	122	84	24	0	0	0	0	1166
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	17	75	88	61	91	92	91	92	67	42	72	75	22	1	0	0	0	887
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	31	81	90	89	0	0	86	9	25	86	85	73	21	0	0	0	0	674
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	15	30	40	50	54	54	54	51	42	29	16	3	0	0	0	0	442
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	101
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	21	56	62	72	80	80	80	80	74	70	70	49	10	0	0	0	0	802

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 29 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	381	367	352	351	354	344	359	248	165	175	173	180	180	180	180	180	180	191	209	267	420	435	452	409	6,733
Costos Encendido/Detención	7	0	0	1	0	0	0	0	0	15	2	0	0	0	0	0	0	23	52	80	38	0	0	0	217
Costos Totales [kUSD]	388	367	352	352	354	344	359	248	180	177	173	180	180	180	180	180	180	214	261	346	458	435	452	409	6,950
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	125.9	126.9	134.2	134.2	133.6	135.1	112.7	82.1	82.1	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	0.0	53.8	114.6	134.4	133.8	132.2	132.9	80.36
Pérdidas [MWh]	349	334	319	318	315	323	337	323	144	196	232	239	251	275	296	292	265	252	172	223	254	275	295	353	6,633
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	256	256	256	256	256	241	242	242	242	242	242	242	242	242	242	250	272	280	287	287	287	6,199
Demanda Total [MWh]	8667	8335	8165	7987	7968	8042	8265	8547	8971	9384	9574	9715	9776	9920	9979	9983	9929	9781	9544	9611	9763	9854	9603	9213	220,578
Generación Total [MWh]	9281	8934	8748	8560	8539	8620	8858	9126	9357	9823	10049	10196	10269	10437	10517	10518	10437	10283	9989	10114	10304	10415	10184	9853	233,410

PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	98
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	19	23	24	24	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	14	17	18	18	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	79
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	1	0	0	0	0	0	0	86
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	17	163	187	206	222	226	226	226	226	224	209	149	56	0	0	0	0	2336
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	12	41	52	53	53	53	0	53	53	53	52	36	8	0	0	0	0	521
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	26	29	36	42	41	40	40	39	38	38	29	7	0	0	0	0	412
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	13	120	157	151	162	170	174	173	170	164	153	109	41	0	0	0	0	1757
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	29	92	91	97	99	100	100	100	100	100	100	92	25	0	0	0	0	1125
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	31	44	48	48	0	0	0	0	0	0	26	8	0	0	0	0	216
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	100
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	9	8	3	0	0	0	100
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	9	70	94	88	0	0	0	0	0	93	52	54	17	0	0	0	0	476
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	21	72	81	80	79	78	77	77	76	76	75	59	15	0	0	0	0	865
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	27	86	100	103	104	106	107	105	104	105	99	80	22	0	0	0	0	1148
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	14	19	18	19	20	20	20	20	20	19	14	5	0	0	0	0	207
PFV-URIBESOLAR	0	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-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	10	57	73	78	78	75	74	73	73	71	68	55	23	2	0	0	813
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	30	72	93	101	103	101	100	101	101	97	87	64	23	0	0	0	0	1074
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	12	14	15	16	16	15	14	14	14	14	11	3	0	0	0	0	163
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	22	57	71	71	72	73	73	71	69	68	66	50	0	0	0	0	0	764
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	1	24	67	99	115	121	123	121	117	110	99	85	56	17	0	0	0	0	1152
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	6	5	7	6	4	1	0	0	0	0	0	71
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	5	6	8	8	7	5	1	0	0	0	0	81
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	6	6	8	8	7	5	1	0	0	0	0	82
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	11	37	41	42	16	49	0	45	46	47	45	37	11	0	0	0	0	426
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	8	10	11	0	11	0	11	11	11	10	7	2	0	0	0	0	94
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	40	56	58	60	59	52	55	54	54	57	49	18	0	0	0	0	620
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	18	61	77	79	0	81	0	79	81	83	86	68	21	0	0	0	0	734
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	16	21	27	33	39	40	38	38	37	37	33	10	0	0	0	0	374
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	49	139	154	175	198	197	194	196	198	199	196	166	52	0	0	0	0	2115
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	8	24	31	34	43	48	48	48	49	49	48	37	11	0	0	0	0	476
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	19	55	58	64	65	65	65	65	65	65	65	59	20	0	0	0	0	729
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	88
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	9	16	19	22	24	24	24	23	23	24	18	5	0	0	0	0	234
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	15	41	53	62	64	65	66	67	66	66	64	48	13	0	0	0	0	691
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	11	15	16	17	17	19	18	17	15	10	3	0	0	0	0	165
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	89
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	53	139	182	196	205	205	205	205	205	205	198	157	69	7	0	0	0	2231
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	30	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	12	101	1	0	0	0	244
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	3	25	60	82	89	92	94	94	93	92	86	73	48	17	1	0	0	0	949
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	30	73	90	91	91	91	91	91	91	91	89	79	39	4	0	0	0	1043
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	34	87	102	105	106	105	104	102	102	100	94	79	29	0	0	0	0	1149
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	16	57	67	65	75	74	72	71	71	68	56	21	0	0	0	0	0	783
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	12	24	27	27	28	28	28	28	28	22	5	0	0	0	0	0	286
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	60	109	133	141	145	145	145	145	145	137	110	59	3	0	0	0	0	1626
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	20	59	53	67	77	77	77	73	67	64	17	0	0	0	0	0	0	796
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	0	75
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	76
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-GUADALAO	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

Periodo Desde:

29-11-2022 03-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 29 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	381	367	352	351	354	344	359	248	165	175	173	180	180	180	180	180	180	191	209	267	420	435	452	409
Costos Encendido/Detención	7	0	0	1	0	0	0	0	15	2	0	0	0	0	0	0	23	52	80	38	0	0	0	
Costos Totales [kUSD]	388	367	352	352	354	344	359	248	180	177	173	180	180	180	180	180	214	261	346	458	435	452	409	
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	125.9	126.9	134.2	134.2	133.6	135.1	112.7	82.1	82.1	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	0.0	53.8	114.6	134.4	133.8	132.2	132.9	
Pérdidas [MWh]	349	334	319	318	315	323	337	323	144	196	232	239	251	275	296	292	265	252	172	223	254	275	295	353
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	256	256	256	256	256	241	242	242	242	242	242	242	242	242	250	272	280	287	287	287	
Demanda Total [MWh]	8667	8335	8165	7987	7968	8042	8265	8547	8971	9384	9574	9715	9776	9920	9979	9983	9929	9781	9544	9611	9763	9854	9603	9213
Generación Total [MWh]	9281	8934	8748	8560	8539	8620	8858	9126	9357	9823	10049	10196	10269	10437	10517	10518	10437	10283	9989	10114	10304	10415	10184	9853

PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	24
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	21
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	15	23	30	34	35	35	35	33	28	22	14	0	0	0	0	304
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	75
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	73
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	96
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	11	52	102	143	173	185	193	192	177	146	101	50	9	0	0	0	1534
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	19	57	74	76	76	77	79	79	80	80	77	60	21	1	0	0	856
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	14	46	68	75	76	76	75	74	74	69	49	17	0	0	0	0	788
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	82
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	20
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	44
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	38
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	79
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	19
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	19
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	16
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	26
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	24
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	26
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-NORTECHICO-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
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 29 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	381	367	352	351	354	344	359	248	165	175	173	180	180	180	180	180	180	191	209	267	420	435	452	409	6,733
Costos Encendido/Detención	7	0	0	1	0	0	0	0	15	2	0	0	0	0	0	0	23	52	80	38	0	0	0	0	217
Costos Totales [kUSD]	388	367	352	352	354	344	359	248	180	177	173	180	180	180	180	180	214	261	346	458	435	452	409	6,950	
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	125.9	126.9	134.2	134.2	133.6	135.1	112.7	82.1	82.1	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	0.0	53.8	114.6	134.4	133.8	132.2	132.9	80.36	
Pérdidas [MWh]	349	334	319	318	315	323	337	323	144	196	232	239	251	275	296	292	265	252	172	223	254	275	295	353	6,633
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	256	256	256	256	256	241	242	242	242	242	242	242	242	242	250	272	280	287	287	287	287	6,199
Demanda Total [MWh]	8667	8335	8165	7987	7968	8042	8265	8547	8971	9384	9574	9715	9776	9920	9979	9983	9929	9781	9544	9611	9763	9854	9603	9213	220,578
Generación Total [MWh]	9281	8934	8748	8560	8539	8620	8858	9126	9357	9823	10049	10196	10269	10437	10517	10518	10437	10283	9989	10114	10304	10415	10184	9853	233,410

PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
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	20
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	75
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	22
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	9	14	18	21	21	21	19	16	12	8	0	0	0	0	0	0	180
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	53
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	79
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-VILLAALLEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	15
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	7	8	7	8	7	5	2	0	0	0	0	55
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	7	5	4	2	1	0	0	0	0	68
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELQUELTEHUE	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-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	88
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	91
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	55
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	75
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	7	5	5	3	2	0	0	0	0	79
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	6	6	6	6	5	6	4	1	0	0	0	0	51
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	0	57
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	87
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	60
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	36
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	63

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 29 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	381	367	352	351	354	344	359	248	165	175	173	180	180	180	180	180	180	191	209	267	420	435	452	409	6,733
Costos Encendido/Detención	7	0	0	1	0	0	0	0	15	2	0	0	0	0	0	0	23	52	80	38	0	0	0	217	
Costos Totales [kUSD]	388	367	352	352	354	344	359	248	180	177	173	180	180	180	180	180	214	261	346	458	435	452	409	6,950	
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	125.9	126.9	134.2	134.2	133.6	135.1	112.7	82.1	82.1	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	0.0	53.8	114.6	134.4	133.8	132.2	132.9	80.36	
Pérdidas [MWh]	349	334	319	318	315	323	337	323	144	196	232	239	251	275	296	292	265	252	172	223	254	275	295	353	6,633
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	256	256	256	256	256	241	242	242	242	242	242	242	242	242	250	272	280	287	287	287	6,199	
Demanda Total [MWh]	8667	8335	8165	7987	7968	8042	8265	8547	8971	9384	9574	9715	9776	9920	9979	9983	9929	9781	9544	9611	9763	9854	9603	9213	220,578
Generación Total [MWh]	9281	8934	8748	8560	8539	8620	8858	9126	9357	9823	10049	10196	10269	10437	10517	10518	10437	10283	9989	10114	10304	10415	10184	9853	233,410

PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	8	9	7	3	0	0	0	0	0	78
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	2	16	34	49	63	73	72	73	73	73	60	43	28	0	1	0	0	0	0	659
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOGSIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	98
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	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-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	85
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	63
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	7	7	7	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	67
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	3	4	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	0	96
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-GRPEUMO	0	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-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	84
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	73
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	71
PFV-DONMARIANO	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-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	4	2	1	0	0	0	0	0	53
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	0	69
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	0	96
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	5	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	43
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 29 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	381	367	352	351	354	344	359	248	165	175	173	180	180	180	180	180	180	191	209	267	420	435	452	409
Costos Encendido/Detención	7	0	0	1	0	0	0	0	15	2	0	0	0	0	0	0	23	52	80	38	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	388	367	352	352	354	344	359	248	180	177	173	180	180	180	180	180	214	261	346	458	435	452	409	
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	125.9	126.9	134.2	134.2	133.6	135.1	112.7	82.1	82.1	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	0.0	53.8	114.6	134.4	133.8	132.2	132.9	
Pérdidas [MWh]	349	334	319	318	315	323	337	323	144	196	232	239	251	275	296	292	265	252	172	223	254	275	295	353
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	256	256	256	256	256	241	242	242	242	242	242	242	242	242	250	272	280	287	287	287	287
Demanda Total [MWh]	8667	8335	8165	7987	7968	8042	8265	8547	8971	9384	9574	9715	9776	9920	9979	9983	9929	9781	9544	9611	9763	9854	9603	9213
Generación Total [MWh]	9281	8934	8748	8560	8539	8620	8858	9126	9357	9823	10049	10196	10269	10437	10517	10518	10437	10283	9989	10114	10304	10415	10184	9853

PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	36
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	69
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	49
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	54
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	60
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	97
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	6	5	5	6	5	2	0	0	0	0	73
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	0	65
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	26
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	65
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	4	2	0	0	0	0	91
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	59
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	15
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	2	17	49	70	78	82	83	80	101	75	73	68	56	26	4	0	0	0	863
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	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-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	7	5	4	5	2	0	0	0	0	85
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
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	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	8	8	8	9	8	8	6	2	0	0	0	0	72
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	8	8	8	9	8	8	6	2	0	0	0	0	72
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	3	8	7	6	2	0	0	0	0	74
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	90
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	7	6	2	0	0	0	0	0	95
PFV-CANDELARIA	0	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-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-ELPILPEN	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-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	7	7	7	6	5	4	2	0	0	0	0	0	51
PFV-CITRINO	0	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-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	34

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 29 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	381	367	352	351	354	344	359	248	165	175	173	180	180	180	180	180	180	191	209	267	420	435	452	409	6,733
Costos Encendido/Detención	7	0	0	1	0	0	0	0	15	2	0	0	0	0	0	0	0	23	52	80	38	0	0	0	217
Costos Totales [kUSD]	388	367	352	352	354	344	359	248	180	177	173	180	180	180	180	180	214	261	346	458	435	452	409	6,950	
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	125.9	126.9	134.2	134.2	133.6	135.1	112.7	82.1	82.1	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	0.0	53.8	114.6	134.4	133.8	132.2	132.9	80.36
Pérdidas [MWh]	349	334	319	318	315	323	337	323	144	196	232	239	251	275	296	292	265	252	172	223	254	275	295	353	6,633
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	256	256	256	256	256	241	242	242	242	242	242	242	242	242	250	272	280	287	287	287	287	6,199
Demanda Total [MWh]	8667	8335	8165	7987	7968	8042	8265	8547	8971	9384	9574	9715	9776	9920	9979	9983	9929	9781	9544	9611	9763	9854	9603	9213	220,578
Generación Total [MWh]	9281	8934	8748	8560	8539	8620	8858	9126	9357	9823	10049	10196	10269	10437	10517	10518	10437	10283	9989	10114	10304	10415	10184	9853	233,410

PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	7	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	0	60
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	24
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	7	7	7	7	5	4	2	0	0	0	0	0	0	55
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	5	6	8	8	6	2	0	0	0	0	0	49
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	8	9	8	7	2	0	0	0	0	0	0	72
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	0	61
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	7	7	7	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	67
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	4	6	6	2	0	0	0	0	0	0	0	0	28
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	0	0	83
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	0	0	82
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	33
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	31
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	32
PFV-LOGSORRIONES	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0																						

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 29 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	381	367	352	351	354	344	359	248	165	175	173	180	180	180	180	180	180	191	209	267	420	435	452	409	6,733
Costos Encendido/Detención	7	0	0	1	0	0	0	0	15	2	0	0	0	0	0	0	23	52	80	38	0	0	0	0	217
Costos Totales [kUSD]	388	367	352	352	354	344	359	248	180	177	173	180	180	180	180	180	214	261	346	458	435	452	409	6,950	
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	125.9	126.9	134.2	134.2	133.6	135.1	112.7	82.1	82.1	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	0.0	53.8	114.6	134.4	133.8	132.2	132.9	80.36	
Pérdidas [MWh]	349	334	319	318	315	323	337	323	144	196	232	239	251	275	296	292	265	252	172	223	254	275	295	353	6,633
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	256	256	256	256	256	241	242	242	242	242	242	242	242	242	250	272	280	287	287	287	287	6,199
Demanda Total [MWh]	8667	8335	8165	7987	7968	8042	8265	8547	8971	9384	9574	9715	9776	9920	9979	9983	9929	9781	9544	9611	9763	9854	9603	9213	220,578
Generación Total [MWh]	9281	8934	8748	8560	8539	8620	8858	9126	9357	9823	10049	10196	10269	10437	10517	10518	10437	10283	9989	10114	10304	10415	10184	9853	233,410

PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	33
PFV-DADINCO	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-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	82
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	75
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	21
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	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	3	1	0	0	0	0	0	13
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	25
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	99
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
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	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	103
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	5	5	5	5	3	2	2	1	0	0	0	0	46
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	9	9	6	4	1	0	0	0	0	79
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	0	101
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	85
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-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	29
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	65
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	7	6	6	6	7	6	5	2	0	0	0	0	71
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	55
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	54
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	7	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	62
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	51
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
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	35
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	28
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 ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 29 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	381	367	352	351	354	344	359	248	165	175	173	180	180	180	180	180	180	191	209	267	420	435	452	409	6,733
Costos Encendido/Detención	7	0	0	1	0	0	0	0	15	2	0	0	0	0	0	0	23	52	80	38	0	0	0	217	
Costos Totales [kUSD]	388	367	352	352	354	344	359	248	180	177	173	180	180	180	180	180	214	261	346	458	435	452	409	6,950	
Costo Marginal Quillota 220 kV	137.5	125.9	126.9	134.2	134.2	133.6	135.1	112.7	82.1	82.1	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	0.0	53.8	114.6	134.4	133.8	132.2	132.9	80.36	
Pérdidas [MWh]	349	334	319	318	315	323	337	323	144	196	232	239	251	275	296	292	265	252	172	223	254	275	295	353	6,633
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	256	256	256	256	256	241	242	242	242	242	242	242	242	242	250	272	280	287	287	287	6,199	
Demanda Total [MWh]	8667	8335	8165	7987	7968	8042	8265	8547	8971	9384	9574	9715	9776	9920	9979	9983	9929	9781	9544	9611	9763	9854	9603	9213	220,578
Generación Total [MWh]	9281	8934	8748	8560	8539	8620	8858	9126	9357	9823	10049	10196	10269	10437	10517	10518	10437	10283	9989	10114	10304	10415	10184	9853	233,410

CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	11	165
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
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	9	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	9	9	171
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	5	5	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	5	5	5	5	84
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	5	3	5	5	5	5	5	5	106
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	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22	22	440
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	64
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	36
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	36
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILLOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
----------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 29 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		381	367	352	351	354	344	359	248	165	175	173	180	180	180	180	180	180	191	209	267	420	435	452	409	6,733
Costos Encendido/Detención		7	0	0	1	0	0	0	0	15	2	0	0	0	0	0	0	0	23	52	80	38	0	0	0	217
Costos Totales [kUSD]		388	367	352	352	354	344	359	248	180	177	173	180	180	180	180	180	214	261	346	458	435	452	409	6,950	
Costo Marginal Quillota 220 kV		137.5	125.9	126.9	134.2	134.2	133.6	135.1	112.7	82.1	82.1	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	0.0	53.8	114.6	134.4	133.8	132.2	132.9	80.36
Pérdidas [MWh]		349	334	319	318	315	323	337	323	144	196	232	239	251	275	296	292	265	252	172	223	254	275	295	353	6,633
Consumos Propios [MWh]		264	264	264	256	256	256	256	256	241	242	242	242	242	242	242	242	242	250	272	280	287	287	287	287	6,199
Demanda Total [MWh]		8667	8335	8165	7987	7968	8042	8265	8547	8971	9384	9574	9715	9776	9920	9979	9983	9929	9781	9544	9611	9763	9854	9603	9213	220,578
Generación Total [MWh]		9281	8934	8748	8560	8539	8620	8858	9126	9357	9823	10049	10196	10269	10437	10517	10518	10437	10283	9989	10114	10304	10415	10184	9853	233,410

Total	2821	2682	2653	2510	2489	2592	2742	2925	1961	1500	1350	1372	1346	1350	1469	1425	1279	1280	1465	2860	2977	3026	2865	2944	51,882	
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	40
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0
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	0	0	0
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	0	0	0
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
LAMINA	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
ISLA	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
CURILLINQUE	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
LOMAALTA	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
LOSHIERROS	5	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	22	22	22	22
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	202	202	202	202	202	202	202	207	0	0	0	0	0	0	0	0	202	186	0	0	213	213	213	213	213	3071
PEHUENCHE-2	179	169	144	0	0	141	193	213	201	213	195	201	201	201	201	0	0	190	201	213	243	244	235	213	3988	
COLBUN-1	158	177	156	172	156	156	156	156	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	182	182	182	182	182	182	2356
COLBUN-2	156	177	161	156	167	172	171	176	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	181	182	182	182	182	186	2408
MACHICURA-1	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	864
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	0	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	342
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
SANIGNACIO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	264
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	797
ANTUCO-1	111	101	117	141	130	101	131	116	130	132	131	101	101	125	80	80	102	101	131	131	87	80	108	154	2721	
ANTUCO-2	80	0	0	0	0	0	0	80	0	0	0	0	0	0	80	80	0	0	0	0	80	80	0	0	480	
RUCUE	123	51	64	83	74	51	75	127	74	75	75	51	51	70	98	98	52	51	75	75	103	98	56	93	1838	
QUILLECO	53	22	27	36	32	22	32	55	32	32	32	22	22	30	42	42	22	22	32	32	44	42	24	40	790	
LAJA1	14	6	8	10	9	6	9	14	9	9	9	6	6	8	11	11	6	6	9	9	12	11	7	11	212	
RALCO-1	295	297	313	254	263	307	312	299	204	186	139	177	185	145	176	139	139	139	177	321	330	325	330	324	5773	
RALCO-2	315	315	315	315	315	315	315	315	280	262	167	197	167	167	167	167	167	167	252	325	330	330	330	330	6323	
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	768	
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	131	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	225	225	225	225	225	3856	
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	225	225	225	225	225	2925	
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	140	119	140	140	74	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	140	140	140	140	140	2633	
ANGOSTURA-2	126	140	140	140	140	137	140	140	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	140	140	1882	
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANUTILLAR-1	71	69	62	59	59	59	63	71	71	71	77	86	86	84	86	71	77	77	68	77	77	86	86	86	1777	
CANUTILLAR-2	71	71	60	59	59	59	59	71	71	71	77	81	77	71	77	84	77	77	71	77	86	86	86	86	1762	

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 29 de noviembre de 2022

29-11-2022

29-11-2022

	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
CHAPIQUINA	7.5	6.8	6.0	6.0	6.0	5.5	5.0	5.0	4.8	3.5	3.5	3.5	3.3	3.0	3.0	3.1	5.0	5.0	4.6	6.1	9.3	9.0	9.0	9.0	132.5	9.3	5.5	
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	10.9	0.5	0.5
ELTORONZ	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.1	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.4	0.9	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.3	0.5	0.5	
RIHUASCO	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	21.1	0.9	0.9	
PUCILARO	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.7	0.8	0.8	
LOSMOLLES	2.9	2.8	2.9	2.9	2.8	3.0	2.8	3.1	2.7	2.8	1.9	1.7	1.9	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.3	3.6	3.4	2.8	2.8	62.2	3.6	2.6		
LAPALOMA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.1	0.1		
CH-HORNITOS	37.1	23.2	13.3	23.4	32.5	33.2	32.3	31.3	30.3	29.4	28.6	27.7	27.0	26.3	26.0	24.0	20.3	20.3	21.4	43.1	44.4	36.6	30.9	28.1	690.7	44.4	28.6	
JUNCALITO	0.8	0.5	0.3	0.4	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.8	0.9	0.8	0.6	0.6	13.7	0.9	0.6		
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	21.0	23.5	21.7	19.7	23.7	24.6	23.7	23.1	24.4	24.1	23.6	23.2	22.2	21.9	22.1	21.2	19.3	19.3	19.6	21.5	24.9	24.9	21.9	19.4	534.5	24.9	22.3	
BLANCO	54.2	52.0	52.5	51.4	51.9	52.4	51.3	51.2	52.5	53.1	53.0	53.3	53.4	53.7	51.4	48.4	48.5	48.7	51.0	51.7	53.2	52.9	51.7	1244.9	53.7	51.9		
LOSQUILOS	28.9	28.2	28.7	28.2	27.8	28.5	29.1	28.9	27.6	28.7	28.3	26.1	28.7	28.5	28.5	26.8	25.2	25.2	25.4	28.7	28.6	29.0	26.8	27.9	668.3	29.1	27.8	
CHACABUQUITO	17.6	17.6	17.4	17.4	17.5	17.2	17.3	17.7	17.9	17.3	17.5	17.3	17.1	16.8	17.4	16.4	15.0	15.0	15.0	16.1	16.5	17.2	17.7	17.4	407.3	17.9	17.0	
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.5	0.4	0.4		
CARENA	7.1	7.2	7.2	7.2	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	6.9	7.1	7.2	7.2	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	171.9	7.2	7.2	
MINI_ARRAYAN	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	16.8	0.8	0.7	
ALFALFAL	134.7	115.0	113.0	113.0	127.9	127.7	111.5	12.2	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	855.0	134.7	35.6	
ALFALFAL-2	54.2	51.7	39.6	32.6	31.7	31.7	28.4	25.7	25.7	15.9	14.9	14.9	14.9	14.9	18.0	22.6	25.1	38.1	44.2	52.7	52.8	53.8	55.8	51.6	811.5	55.8	33.8	
LAS-LAJAS	66.2	66.1	66.2	66.1	66.1	66.2	66.1	33.2	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	15.5	19.9	20.0	20.6	23.1	23.1	762.4	66.2	31.8	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.9	0.2	0.2	
CALIBORO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	25.2	1.1	1.0	
MALLARAUICO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.1	3.1	3.1	73.7	3.1	3.1	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	107.5	107.1	107.1	107.1	106.8	106.7	106.6	106.3	107.6	108.2	108.7	108.5	107.3	105.2	105.1	65.3	94.7	94.7	95.0	109.1	108.1	109.0	108.8	109.2	2499.7	109.2	104.2	
SAUZAL	66.2	65.2	65.8	65.9	65.3	66.5	65.8	62.3	61.7	58.2	62.2	62.6	63.5	68.5	63.4	58.1	57.7	57.6	57.9	69.6	70.0	71.1	53.0	58.0	1516.3	71.1	63.2	
CIPRESILLOS	7.6	7.4	7.4	7.3	7.3	7.3	7.2	7.1	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	1.0	7.5	7.5	7.4	7.3	7.2	135.2	7.6	5.6	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.4	10.4	10.4	10.4	10.3	10.3	10.3	10.2	10.2	10.0	10.2	10.2	10.1	10.2	7.6	10.1	10.1	10.1	10.1	10.4	10.4	10.5	9.7	10.1	242.7	10.5	10.1	
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	39.6	1.8	1.7	
LAHIGUERA	154.9	154.3	156.6	157.7	156.6	158.8	159.4	154.9	157.3	158.1	159.7	159.5	155.2	151.3	141.9	111.7	97.6	115.1	126.9	141.5	150.6	152.8	152.8	152.4	3537.6	159.7	147.4	
LACONFLUENCIA	114.3	111.8	112.8	113.1	130.7	131.3	132.6	121.2	123.8	115.2	114.3	126.2	124.6	127.1	126.5	106.2	74.1	54.8	58.5	126.9	138.6	141.2	139.9	140.6	2806.3	141.2	116.9	
ELPASO	53.5	45.9	39.3	38.6	41.3	39.3	39.1	37.5	34.2	37.6	29.0	26.5	26.6	30.8	37.2	39.5	38.4	36.6	53.5	54.4	51.1	51.7	49.6	973.8	55.4	40.6		
SANANDRES	42.2	42.2	42.2	42.2	42.2	42.2	42.2	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.2	41.3	40.0	40.0	40.0	42.0	42.3	42.3	42.2	42.2	1003.9	42.3	41.8	
CONVENTOVIJO	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	169.4	7.7	7.1	
LAMONTANA-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.6	0.4	0.4	
LAMONTANA-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	5.1	0.2	0.2	
CUMPEO	5.0	5.0	5.1	5.1	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	4.9	4.9	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	4.9	121.4	5.2	5.1
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.3	2.9	2.9	
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIRCAY	18.3	17.6	17.5	17.6	17.7	17.8	17.8	17.8	17.8	17.8	17.9	18.3	18.3	18.2	18.0	18.1	18.1	18.1	18.1	18.0	18.7	19.1	18.8	18.2	18.2	434.0	19.1	18.1
MARIPOSAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.9	2.9	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	70.1	3.0	2.9	
PROVIDENCIA	1.8	1.8	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	2.0	2.0	1.9	41.6	2.0	1.7	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	7.3	0.4	0.3	
ELGALPON	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1																					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-11-2022

29-11-2022

	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
PE-SARCO	4.2	1.6	0.1	1.0	5.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.8	1.4	1.0	1.6	0.7	1.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	5.9	8.1	42.2	8.1	1.8
PE-SANJUAN	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.0	1.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.6	1.2	2.0	11.9	3.6	0.5
PE-CABOLEONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.4	6.6	4.4	5.9	5.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.4	5.9	7.4	43.1	7.4	1.8
PE-CABOLEONES-2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	0.3	9.1	15.4	9.0	7.7	7.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.6	9.3	63.2	15.4	2.6
PE-CABOLEONES-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	1.8	0.9	2.3	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	2.8	2.4	20.4	2.8	0.9
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	2.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.6	0.0	0.0	0.7	1.1	8.7	2.2	0.4
PE-LOSCURUROS	0.5	0.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.5	1.0	2.8	1.9	8.1	2.8	0.3
PE-TALINAYORIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	2.2	1.2	1.6	0.4	3.1	3.0	1.7	1.6	2.8	2.0	0.0	1.8	1.2	1.8	24.8	3.1	1.0
PE-TALINAYPONIENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	0.4	1.7	1.2	0.8	0.3	1.8	1.3	0.0	0.1	0.3	0.4	9.6	1.8	0.4	
PE-PUNTA SIERRA	0.0	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	3.1	3.7	5.6	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.5	1.6	1.6	24.5	5.6	1.0
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.4	0.1	1.5	0.5	0.1
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
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	1.2	4.6	2.4	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	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	2.5	1.4	0.1
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.6	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	4.6	0.4
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.1	0.8	0.7	0.7	1.4	1.3	0.7	1.2	0.9	0.7	0.7	0.5	0.1	12.3	1.4	0.5
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	0.4	0.5	1.0	0.8	0.7	0.8	0.7	0.3	0.4	0.2	0.0	0.0	7.3	1.0	0.3
PE-LA-ESTRELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	3.9	4.9	5.4	5.2	5.4	5.6	4.0	4.0	4.1	3.8	3.9	3.9	3.0	2.0	61.3	5.6	2.6	
PE-ELMAITEN	5.7	6.8	7.2	5.9	6.2	7.9	6.6	5.0	2.7	3.0	4.2	2.8	1.3	0.7	0.2	0.1	0.2	0.7	1.1	4.1	4.7	4.3	5.2	6.5	93.0	7.9	3.9
PE-LASPENAS	5.8	5.7	6.3	6.3	6.3	6.3	6.1	5.5	4.6	3.4	1.9	1.3	2.2	3.6	4.6	5.0	5.0	5.0	5.7	4.4	3.4	4.6	4.3	5.4	112.8	6.3	4.7
PE-ALENA	56.4	58.9	61.5	63.6	58.0	52.3	50.8	46.4	39.9	45.3	47.2	36.0	31.7	20.7	24.1	20.8	16.6	14.8	10.0	2.6	4.1	4.2	43.8	45.3	854.8	63.6	35.6
PE-CUEL	11.0	6.6	6.6	8.4	9.8	12.1	10.8	8.9	8.7	13.9	8.5	6.9	5.9	4.5	4.1	4.2	1.4	1.5	1.6	17.6	15.5	16.5	10.7	8.9	204.3	17.6	8.5
PE-LOS-OLMOS	60.6	58.8	54.4	67.0	72.3	65.1	59.8	54.8	51.3	35.1	18.9	22.7	26.2	25.3	21.8	18.3	4.7	5.1	23.1	43.3	54.5	60.2	34.8	16.5	954.6	72.3	39.8
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-NEGRETE	28.7	24.4	20.7	18.6	18.7	20.5	20.9	21.8	18.2	16.1	13.0	14.8	13.1	10.9	10.6	8.4	6.0	5.9	12.1	18.9	25.1	27.6	25.0	18.2	418.1	28.7	17.4
PE-LOSBUENOSAIRES	20.7	14.1	8.4	12.0	11.9	12.6	11.2	10.5	12.0	13.8	11.5	9.5	4.3	2.0	2.0	1.8	1.8	3.5	16.3	12.6	14.0	11.1	9.3	228.7	20.7	9.5	
PE-MESAMAVIDA	31.6	21.9	22.4	26.7	23.6	26.3	23.1	20.8	17.1	20.0	12.4	10.8	10.2	10.2	7.4	7.0	6.0	7.5	14.4	27.0	25.9	27.8	19.3	17.5	436.9	31.6	18.2
PE-LEBU	2.8	2.3	2.7	2.9	2.6	2.1	2.8	1.8	1.5	1.0	1.1	1.2	0.7	0.8	0.9	1.1	1.2	0.7	0.7	0.6	1.2	1.7	2.1	2.8	39.3	2.9	1.6
PE-LEBU-3	0.5	0.4	0.6	0.7	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.3	0.3	0.4	0.3	0.5	0.3	0.4	0.3	0.4	0.2	0.2	0.2	0.4	0.5	0.7	10.0	0.7	0.4
PE-EL-ARRBOL	8.8	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	7.7	7.8	5.1	1.0	2.4	3.1	4.2	4.9	5.1	3.1	3.5	4.0	3.2	2.0	1.1	2.4	7.8	8.0	130.7	9.1	5.4
PE-RAKI	4.2	4.8	4.2	3.9	3.4	3.0	2.6	2.8	2.2	1.5	1.9	1.9	3.2	1.9	2.9	2.6	3.0	1.9	2.0	1.8	0.9	1.8	3.4	4.9	66.7	4.9	2.8
PE-HUAIACHE	3.3	4.1	3.2	3.1	2.8	2.3	2.3	2.0	1.6	1.3	1.4	1.4	2.6	1.6	2.5	2.0	2.4	1.5	1.6	1.3	0.7	1.6	2.9	4.1	53.7	4.1	2.2
PE-LA-FLOR	20.6	22.8	19.7	17.7	21.0	19.8	22.9	22.0	16.3	15.0	10.1	15.1	18.8	16.3	12.3	12.0	7.2	7.4	14.1	18.6	24.5	28.4	26.0	24.8	433.1	28.4	18.0
PE-ELNOGAL	9.0	8.1	5.5	8.6	6.7	6.2	6.6	5.5	4.7	2.9	1.6	3.0	2.5	2.4	1.9	1.4	1.2	1.7	2.9	5.4	4.8	5.7	6.8	7.4	112.4	9.0	4.7
PE-TOLPAN-SUR	68.1	42.5	62.7	56.4	64.5	63.6	70.4	69.4	57.7	31.2	39.4	41.0	46.5	43.5	38.5	26.6	16.6	20.6	53.9	53.1	69.6	68.5	65.5	60.5	1230.0	70.4	51.2
PE-MALLECO-NORTE	41.7	39.3	50.8	58.0	48.6	42.4	39.7	36.3	28.9	20.9	21.7	20.9	25.1	25.5	25.3	16.9	14.0	14.0	20.1	26.9	41.1	38.9	44.0	37.3	773.1	53.0	32.2
PE-MALLECO-SUR	61.1	54.8	62.8	54.5	61.7	65.6	60.4	51.8	47.2	37.0	38.8	33.9	32.6	32.0	31.5	22.7	15.0	15.0	22.0	31.2	63.1	54.2	55.0	53.1	1059.9	65.6	44.0
PE-SANGABRIEL	148.4	115.6	110.1	119.8	136.2	140.5	119.4	107.7	107.9	95.8	64.8	70.9	75.7	70.1	54.7	39.4	24.6	30.6	68.0	82.0	102.1	104.8	100.0	107.3	2196.0	148.4	91.5
PE-RENAICO	58.9	61.8	65.0	57.4	49.9	51.5	57.2	75.5	63.8	63.5	48.4	43.3	35.6	33.1	32.8	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	801.4	75.5	33.4
PE-RENAICO-2	12.6	11.8	12.7	11.4	11.8	12.4	12.4	11.4	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	63.3	51.8	52.0	44.1	336.2	63.3	14.0
PE-LOMAS-DE-DUQUEO	39.5	39.0	43.6	42.8	34.3	37.3	36.0	31.3	13.6	7.2	8.5	7.0	6.0	5.8	5.0	4.9	6.0	10.5	29.7	20.2	26.5	29.9	24.2	14.8	523.5	43.6	21.8
PE-PUELICHE-SUR	6.6	0.0	1.7	0.9	0.0	0.0	1.2	16.6	17.1	2.2	1.3	14.7	28.1	18.3	6.7	3.8	11.3	26.6	36.0	49.4	34.5	39.2	56.2	60.4	432.7	60.4	18.0
PE-AURORA	63.0	24.7	11.0	24.0	11.1	10.2	6.1	9.7	4.6	2.3	24.4	29.5	9.8	3.6	4.4	8.0	26.3	22.2	55.2	31.6	34.8	27.5	35.4	44.1	523.4	63.0	21.8
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-SANPEDRO-2	26.4	29.5	27.9	19.3	12.7	11.0	7.0	15.6	9.2	4.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	13.5	17.1	11.4	208.2	29.5	8.7
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.3	1.6	1.8	1.8	1.8	1.6	1.3	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.8	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	2.0	4.2	5.4	5.4	5.4	5.3	5.0	4.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	39.3	5.4	1.6
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.2	4.8	8.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	7.5	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	8.2	3.1
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	3.5	6.5	6.8	6.9	6.8	6.6	6.2	6.0	5.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.1	6.9	

	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	
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	3.5	5.9	6.1	6.2	5.8	5.9	5.5	4.3	2.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0	0.0	2.0	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	36.8	45.3	48.3	49.1	49.1	48.8	48.6	48.1	47.1	44.8	37.1	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	526.1	48.1	21.9		
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	10.9	14.7	15.8	16.0	15.6	15.0	15.2	15.6	15.6	14.4	10.6	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	166.3	16.0	6.9	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	31.8	102.7	104.8	104.8	103.8	101.6	101.6	98.5	93.8	93.8	84.1	28.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1055.6	104.8	44.0	
PFV-PAMPASLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	15.3	52.1	68.9	69.7	69.1	68.3	68.3	66.4	66.3	66.3	60.6	25.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	699.9	69.7	29.2	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	16.7	51.4	185.1	198.3	196.6	194.6	194.9	187.8	178.6	186.8	178.2	63.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1837.2	198.3	76.5	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	8.5	30.4	49.5	49.2	48.9	48.9	46.2	43.9	46.6	43.1	13.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	429.8	49.5	17.9	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	8.5	32.0	87.3	80.6	78.5	75.9	75.9	73.9	69.9	69.9	65.5	23.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	744.1	87.3	31.0	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.2	6.9	24.4	33.7	31.4	29.0	29.0	33.5	41.0	41.0	41.3	18.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	334.2	41.3	13.9	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.8	5.5	19.6	28.0	27.3	26.0	26.0	32.0	31.9	23.3	7.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	259.3	32.0	10.8	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	7.4	36.9	46.6	41.1	41.1	39.0	39.0	39.0	36.7	35.0	35.1	18.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	417.2	46.6	17.4	
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	1.8	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	5.4	19.2	21.1	19.9	18.0	18.0	22.4	24.5	19.8	12.8	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	186.6	24.5	7.8	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	4.0	6.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.4	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.8	9.0	3.2	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.5	5.4	8.4	8.5	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	7.3	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.1	8.5	1.8	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	20.5	53.1	178.6	199.4	197.7	195.5	195.5	184.2	172.6	172.6	155.7	53.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1785.9	199.4	74.4	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	17.2	58.7	76.7	79.5	80.7	80.4	79.3	79.4	76.2	75.4	74.6	57.2	19.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	854.9	80.7	35.6	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	54.0	56.2	31.4	31.1	31.5	10.5	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	65.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	342.0	65.3	14.3	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	42.0	103.3	122.5	128.2	131.3	132.3	131.1	131.3	121.9	117.4	117.4	102.4	40.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1422.6	132.3	59.3	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	8.6	15.8	57.8	88.9	89.3	88.1	87.5	85.1	81.1	80.7	70.3	28.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	788.1	89.3	32.8	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	23.0	104.3	134.6	137.4	138.6	136.2	134.0	134.0	124.0	112.0	112.0	104.8	36.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1432.3	138.6	59.7	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	15.5	27.3	28.2	85.7	100.4	96.2	89.0	89.0	89.9	92.0	91.5	73.8	24.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	904.2	100.4	37.7	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	3.1	8.3	23.0	36.2	36.0	36.0	34.4	31.0	31.0	27.6	6.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	274.4	36.2	11.4	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	0.3	0.1	0.0	
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
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	0.7	1.0	1.7	2.0	1.5	1.9	1.4	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.0	0.5	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.4	2.6	2.5	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.7	1.0	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	0.6	0.8	1.1	1.5	1.3	1.7	0.7	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.7	0.4	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	0.1	0.1	0.0	
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	10.4	22.9	32.8	38.7	40.7	40.4	39.7	37.8	31.3	21.2	9.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	328.7	40.7	13.7	
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0	
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.0	0.4	
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.1	1.0	
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.8	4.0	3.4	6.4	7.4	5.3	7.4	7.7	2.9	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	7.7	2.0	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.0	3.5	3.6	7.0	6.4	5.5	6.9	7.3	2.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	7.3	1.9	
PFV-CACHUYUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	6.3	8.6	9.0	9.1	9.2	9.3	9.3	9.2	9.1	8.9	7.9	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	9.3	4.2	
PFV-MALAGUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101.4	9.0	4.2	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	3.0	3.8	4.3	5.1	7.8	8.4	9.0	9.0	7.4	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	61.7	9.0	2.6	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.7	1.7	1.7	1.5	1.2	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.7	0.4	
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	2.4	3.7	5.8	8.7	9.1	9.1	9.0	8.2	5.5	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	65.5	9.1	2.7	
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101.5	9.0	4.2	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	2.2	2.4	2.3	1.9	2.4	2.4	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.4	0.8	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.9	1.6	1.8	1.1	1.3	2.0	1.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.1	0.6	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.4	4.3	8.5	8.9	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	8.9	1.1	
PFV-PMGD-PIUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.4	3.5	6.4	7.2	7.2	7.2	7.0	5.8	3.9	2.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	53.9	7.2	2.2	
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.8	2.4	2.9	3.2	3.2	3.1	2.7	2.7	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	3.2	1.2	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.2	2.8	4.3	4.8	6.9	8.1	8.1	7.7	7.1	5.0	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	8.1	2.5</	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.4	4.9	8.7	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	7.7	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	81.1	9.0	3.4	
PFV-DONHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	5.6	6.7	6.9	7.5	7.5	7.5	7.4	6.2	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.4	7.5	2.8
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	0.1	0.2	0.3	0.5	1.5	1.1	1.1	0.9	0.7	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.5	0.3
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	2.5	2.5	2.5	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.5	1.1
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	0.1	0.2	0.3	0.5	0.9	0.9	1.1	0.9	1.1	1.6	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.6	0.4
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.4	0.9
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.3	7.2	7.8	8.1	8.2	8.2	8.1	8.2	8.1	7.6	6.4	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.9	8.2	3.7
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.2	7.4	8.1	8.3	8.4	8.4	8.4	8.5	8.5	8.1	6.6	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	90.2	8.5	3.8
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.0	13.7	27.2	45.3	89.6	165.4	167.0	168.1	178.1	148.3	105.5	52.8	10.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1176.5	178.1	49.0
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	7.4	11.5	20.3	46.5	93.9	96.0	96.0	89.6	85.0	85.0	75.4	28.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	739.4	96.0	30.8
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.7	55.9	77.0	79.6	80.1	82.0	81.9	81.0	81.0	80.7	77.3	58.1	21.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	873.7	82.0	36.4
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.6	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	1.7	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.0	0.6
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.7	2.4	2.7	2.8	2.8	2.5	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.8	0.8
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.7	2.5	2.7	2.9	2.8	2.6	2.2	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.9	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	2.4	2.6	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.8	0.8
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	7.7	9.8	9.9	10.1	10.5	10.4	10.4	10.3	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.1	10.5	3.5
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.5	0.6	0.5	0.6	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.8	0.6
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.3	0.5	0.0	0.1	0.3	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	1.3	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	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	0.0	33.6	5.3	1.4
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.4	1.6	2.2	2.9	3.2	3.1	2.0	1.7	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	3.2	0.9
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	1.0	1.4	1.2	0.8	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.4	0.3
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	1.1	1.5	1.2	1.1	1.3	1.3	0.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.5	0.4
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.2	2.2	2.6	2.6	2.7	2.6	2.4	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.7	0.8
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.9	1.2
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.7	1.0	1.3	1.4	0.8	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.4	0.3
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.3	1.5	1.1	1.0	0.7	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.5	0.3
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	3.6	4.8	7.2	6.7	4.6	3.1	4.8	3.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	7.2	1.8
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.7	2.8	4.5	6.5	4.9	4.7	5.4	3.9	2.9	2.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	6.5	1.7
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.6	0.9	1.1	1.0	0.9	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.1	0.3
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	0.3	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.8	0.3
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	2.1	2.9	3.3	3.6	4.9	5.4	5.1	7.6	7.5	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	7.6	2.0
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	0.8	0.9	1.7	2.4	2.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.8	0.5
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	2.3	2.6	4.7	5.4	4.3	3.7	3.3	2.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	5.4	1.4
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.9	1.0	1.1	1.2	1.1	0.8	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.2	0.4
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.6	1.8	1.6	0.2	0.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.8	0.4
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	0.1	0.3	0.4	1.2	1.3	1.2	1.0	1.3	1.7	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.7	0.4
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.9	3.2	4.9	3.5	3.8	3.5	2.7	1.1	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	4.9	1.1
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	1.5	1.6	1.0	1.0	1.3	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.6	0.4
PFV-JAUIURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.7	0.6	0.6	0.8	1.2	0.9	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.2	0.3
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0																				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-COLCHAQUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.8	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.1	0.4	
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.7	0.8	0.7	0.8	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.8	0.3
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.6	0.7	0.6	0.5	0.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.0	0.2
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.9	2.8	4.0	5.3	6.2	6.7	4.0	5.4	7.8	7.8	4.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	7.8	2.4
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	2.1	2.4	2.4	3.2	4.1	4.5	3.7	6.2	5.6	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	38.2	6.2	1.6
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.0	2.1	1.7	2.4	2.5	2.6	3.0	2.9	2.8	1.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	3.0	1.1
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	1.1	1.2	1.4	1.2	1.2	1.7	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	2.0	0.5
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	5.8	1.6	0.0	0.6	4.9	4.8	3.0	5.2	7.0	7.8	6.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.9	7.8	2.1
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.4	1.9	1.4	2.0	2.1	2.2	2.5	2.1	2.5	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.5	1.0
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.0	2.2	1.6	2.4	2.4	2.4	2.7	2.3	2.8	2.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.8	1.1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.9	1.0	1.4	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	1.9	0.9
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.0	1.0	1.0	1.2	1.2	1.3	1.2	1.5	1.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.5	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	0.9	0.9	0.9	1.2	1.1	1.2	1.1	1.4	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.4	0.5
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.3	1.6	1.9	2.2	2.4	2.6	2.6	2.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.6	1.0
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.2	1.6	1.5	1.1	1.8	0.5	2.7	3.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	3.0	0.8
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	1.5	2.1	2.4	2.6	3.0	3.0	3.0	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	3.0	1.1
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.5	1.3	2.0	2.2	2.3	2.6	2.5	2.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.6	1.0
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	1.9	1.7	1.8	2.1	2.5	2.1	2.6	2.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.6	0.7
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.7	2.5	1.8	2.1	2.3	2.7	2.7	2.8	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.8	1.1
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	3.5	4.7	4.1	4.1	4.0	4.1	4.0	4.1	4.1	3.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.4	4.7	1.8
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	3.6	4.2	4.1	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.0	1.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.9	4.2	1.7
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.1	1.7	2.0	1.5	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.2	0.8
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	3.8	8.3	8.3	6.4	8.1	8.8	8.7	8.9	8.4	7.1	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	81.5	8.9	3.4
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	3.9	5.3	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	5.3	1.9
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.7	2.6	2.9	2.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	3.3	1.2
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.9	1.3	2.3	2.7	2.2	3.1	3.8	3.0	2.2	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	3.8	1.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.6	2.0	3.1	4.0	4.7	7.1	8.2	7.5	7.9	5.3	3.3	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	8.2	2.4
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.5	2.5	2.1	2.1	2.4	2.5	2.6	2.2	1.7	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.6	1.0
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	2.0	2.0	1.6	2.1	2.1	2.1	2.1	2.3	2.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.3	0.9
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	2.0	1.7	1.8	2.4	2.2	2.7	2.9	2.4	2.8	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.9	1.1
PFV-BERRUICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.2	7.6	7.0	5.7	6.2	7.5	6.8	6.8	8.9	9.0	8.4	6.2	1.7	0.1	0.0	0.0	86.8	9.0	3.6
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	6.2	5.7	5.1	4.8	6.6	6.1	5.6	6.7	7.6	7.6	6.0	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	73.5	7.6	3.1
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	1.8	2.2	1.3	2.1	2.3	2.4	2.5	2.2	2.5	2.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.5	1.0
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.3	2.0	2.0	2.4	2.2	2.5	2.9	2.9	2.7	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.9	1.1
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	1.7	1.8	1.6	2.1	2.2	2.1	2.4	2.5	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.5	1.0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.9	2.1	2.4	1.7	2.5	2.5	2.6	2.8	2.5	3.0	2.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	3.0	1.2
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	1.7	1.7	1.4	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	1.7	0.8
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.8	2.1	2.1	1.8	2.2	2.2	2.4	2.7	2.7	2.7	2.0	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.6	5.1	5.1	7.0	7.9	7.9	8.9	9.0	7.5	4.4	3.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	9.0	3.0
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.8	1.9	2.1	1.4	2.1	2.2	2.4	2.4	2.2	2.6	1.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.6	1.0
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.2	2.2	1.6	2.4	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.2	2.3	1.8	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.6	2.5	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.3	2.0	1.6	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.5	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.5	1.2	2.6	2.3	2.4	2.6	2.3	2.2	1.9	1.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.6	0.9
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.7	0.9	0.7	0.8	0.6	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8		

ANEXO N°3

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

29-11-2022														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	RE	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Por cambio en política de precios	-	-	-	COLBUN	-	MT
00:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Por cambio en política de precios	Ctx Línea 110 KV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	MT
00:05	-	MEIILLONES-CTM3	MEIILLONES-CTM3 TG1+TV1 GN L B	0	DF	DLC	FS	-	SIF	-	-	-	IF 2022004301	ENGIE	-	MT
00:06	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:10	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:15	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+TV2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Desacopla TG2A	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:15	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
00:20	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A DIESEL	DN	DLC	-	FS	-	OM	F/S TG2A	-	-	-	-	-	-
00:21	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	F/S TV2C	-	-	-	-	-	-
00:27	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	F/S TG2B	-	-	-	-	-	-
00:34	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	-	PO	-	EP	-	SIF	-	-	-	-	-	-	-
00:40	-	MEIILLONES-CTM3	MEIILLONES-CTM3 TG1 GN L B	-	PO	LC	EP	-	EP	Cancela IF 2022004301	-	-	IF 2022004282	RNE	-	MT
00:45	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:57	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
01:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Línea de 220 KV Charrá - Mulchén < 570 MVA	Ctx Línea de 220 KV Charrá - Mulchén < 570 MVA	-	-	CDC	-	-
01:01	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
01:01	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
01:01	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
01:01	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
01:03	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
01:06	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
01:16	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:30	-	MEIILLONES-CTM3	MEIILLONES-CTM3 TG1+TV1 GN L B	-	PO	LC	EP	-	EP	F/S TV	-	-	SI 2022100115	RNE	-	MT
01:35	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SI 2022004282	-	-	-	ENGIE	-	-
01:36	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
01:40	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
01:40	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
01:43	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
02:03	-	CIPRES-1	CIPRES-1	MT	N	-	OM	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:03	-	CIPRES-3	CIPRES-3	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:03	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
02:03	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	MT	LP	-	MT	MTP	OM	-	-	-	SI 2022102419	ENGIE	-	MT
02:03	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802-2022002043	RNE	-	MT
02:03	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:03	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:03	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000603	RNE	-	MT
02:07	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela SI 2022102419	-	-	-	ENGIE	-	MT
02:11	-	CIPRES-1	CIPRES-1	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:15	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
02:16	-	CIPRES-3	CIPRES-3	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:44	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT
03:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000603	RNE	-	PC
03:05	-	MEIILLONES-CTM3	MEIILLONES-CTM3 TG1+TV1 GN L B	0	MT	-	PS	-	OT	Cancela SI 2022100315 y sale por CSC	-	-	-	ENGIE	-	MT
03:11	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LI 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico de Sur a Norte	-	-	-	CDC	-	-
03:11	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802-2022002043	RNE	-	MT
03:11	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
03:26	-	MEIILLONES-CTM3	MEIILLONES-CTM3 TG1 GN L B	0	MT	LC	PS	-	OT	F/S TV	-	-	-	ENGIE	-	-
03:38	-	MEIILLONES-CTM3	MEIILLONES-CTM3 TG1 GN L B	0	DN	DLC	FS	-	OT	F/S TG	-	-	-	ENGIE	-	-
03:59	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
04:30	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002393-2022002146	ENEL GENERACION	-	-
05:30	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-
05:40	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LI 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	CDC	-	-
05:40	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:40	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:50	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002393-2022002146	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGL+TV1 GN L A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN A a GN L A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
06:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:06	-	CIPRES-1	CIPRES-1	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:10	-	CIPRES-3	CIPRES-3	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:12	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IF 2022004281	-	-	-	ARAUCO	-	-
06:13	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
06:14	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
06:14	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
06:15	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
06:27	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
06:30	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:44	-	CIPRES-2	CIPRES-2	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:07	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:09	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:12	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:15	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:41	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:42	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:42	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001710	ENAP	-	MT
07:42	-	CIPRES-1	CIPRES-1	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:42	-	CIPRES-2	CIPRES-2	MT	N	-	PS	-	OM							

29-11-2022														SS.CC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
08:09	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	-	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
08:09	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	PC	N	-	-	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
08:13	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI_GNL A	PC	DN	-	DLC	FS	OM	-	-	N	-	ENGE	-	PC
08:25	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	-	PS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:28	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	-	DLC	PP	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:30	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	-	PC	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:30	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	PC	N	-	LC	PC	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:30	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	N	-	LC	PC	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:30	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	-	PP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:30	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	PC	RO	-	-	RO	OM	-	-	A	IL 2022001710	ENAP	-	PC
08:34	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	-	PC	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:34	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	90	RO	-	-	CI	OM	-	-	-	IL 2022000603	RNE	-	-
08:34	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	-	PC	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:46	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	PC	N	-	-	PC	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:00	-	MACHICURA-1	COLBUN_sinv	38	N	-	-	CI	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:00	-	MACHICURA-2	COLBUN_sinv	38	N	-	-	CI	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	-	PP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	-	PP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	-	PP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:08	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	-	PC	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:08	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	-	PC	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:08	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	-	PC	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:15	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	MT	RO	-	-	MT	OM	-	-	-	IL 2022001710	ENAP	-	PC
09:15	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	MT	RO	-	-	MT	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
09:15	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	-	LC	MT	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
09:15	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	DN	-	-	FS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:15	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	-	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:15	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	-	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:15	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	-	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:15	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	-	LC	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:15	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	N	-	LC	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:15	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	-	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:32	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	-	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:32	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	180	N	-	-	CI	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
09:32	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	180	N	-	-	CI	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
09:45	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	-	PS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:45	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	-	PS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:45	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	-	PS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:45	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	-	PS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:48	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	DN	-	-	-	FS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:48	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	DN	-	-	-	FS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:48	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	DN	-	-	-	FS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:48	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	DN	-	-	-	FS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:50	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	-	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:50	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	-	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:58	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L.66 KV Linares-Chacabun Continúa de GNL A a GN A	-	-	-	CDC	-	-
10:00	-	NUUEVAENCA	NUUEVAENCA TGI-TV1 GN A	PC	N	-	LC	PC	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	-	MT	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	-	MT	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	-	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	-	PC	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	-	MT	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:07	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	-	PS	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:07	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	-	PS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:09	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	-	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:09	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	-	PC	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:09	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	-	MT	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:11	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	-	MT	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:11	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	-	FS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:21	-	CDC	Inicio Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kv	-30	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kv / Monto Prorrata : -30	-	-	-	-	-	-
10:21	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	52	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21	-	PFV-VUATACONDO	PFV-VUATACONDO	72	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:21	-	PFV-SOLDDESERTO	PFV-SOLDDESERTO	215	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:21	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	88	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:30	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	-	PS	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:33	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI-TV1 GN A	MT	N	-	LC	MT	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
10:33	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI-TV1 GN A	MT	N	-	LC	MT	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
10:36	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	-	PS	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:40	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	DN	-	-	FS	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:40	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	DN	-	-	FS	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:56	-	CDC	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-30	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : -30	-	-	-	-	-	-
10:56	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	28	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:56	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	21	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:56	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	41	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-
10:56	-	PFV-SOLDDESANDOS	PFV-SOLDDESANDOS	80	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:56	-	PFV-VAIVERA	PFV-VAIVERA	33	-	-	-	CI	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
11:00	-	NUUEVAENCA	NUUEVAENCA TGI-TV1 GN A	MT	N	-	LC	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:04	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI-TV1 GN A	MT	N	-	LC	PS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
11:45	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI GN A	-	N	-	LC	PS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
11:45	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI-TV1 ESTV1 GN A	-	PM	-	-	EP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:51	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI GN A	-	DN	-	DLC	FS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
11:56	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L. de 220 kv Lastarria - Cruetos 1 y 2.	Ctx L. de 220 kv Lastarria - Cruetos 1 y 2.	-	-	CDC	-	-
11:56	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	-	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
11:56	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	-	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
11:56	-	CMPCPACIFIC	CMPCPACIFIC B11 COGEN	MT	N	-	-	MT	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
11:56	-	LAJEVE-2	LAJEVE-2 COGEN	MT	N	-	-	MT	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
11:56	-	NUUEVAALDEA	NUUEVAALDEA B11 COGEN	MT	N	-	-	MT	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
11:56	-	VINALES	VINALES B11 COGEN	MT	N	-	-	MT	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
11:56	-	UCANTEN	UCANTEN B11 COGEN	MT	N	-	-	MT	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
11:56	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOB													

29-11-2022															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	-	-	-	-	-	-
12:13	-	NUEVEAVENTANAS	NUEVEAVENTANAS_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	IF 2022004288	AES ANDES	-	-
12:20	-	CDC	Inicio Prorrata Merla Estación 220/110 kV	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Merla Estación 220/110 kV / Monto Prorrata : 30	-	-	-	-	-	-
12:20	-	CDC	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : 30	-	-	-	-	-	-
12:20	-	CDC	Inicio Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata ATR 220/110 kV Calama / Monto Prorrata : 20	-	-	-	-	-	-
12:20	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0	200	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 200	-	-	-	-	-	-
12:20	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:20	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	77	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:20	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	46	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:20	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	49	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:20	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	167	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:20	-	PFV-LIUSA	PFV-LIUSA	53	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:20	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	195	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:20	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:20	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:20	-	PFV-ANDESIA	PFV-ANDESIA	61	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:20	-	CONVENTONUEVO	CONVENTONUEVO	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:20	-	PUELEFU	PUELEFU	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-
12:20	-	BLANCO	BLANCO	52	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
12:20	-	CHICALBUQUITO	CHICALBUQUITO	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
12:20	-	CHORRINTOS	CHORRINTOS	26	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
12:20	-	JUNCAL	JUNCAL	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
12:20	-	LAMINA	LAMINA	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
12:20	-	LOSOLIVOS	LOSOLIVOS	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
12:20	-	MACHICURA	MACHICURA	76	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
12:20	-	QUILLECO	QUILLECO	33	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
12:20	-	RUCUE	RUCUE	71	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
12:20	-	SANGONADO	SANGONADO	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
12:20	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	194	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-
12:20	-	ABANICO	ABANICO	31	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:20	-	ANTIUCO	ANTIUCO	117	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:20	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	51	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:20	-	ISLA	ISLA	41	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:20	-	LOMAMALTA	LOMAMALTA	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:20	-	PULLINQUE	PULLINQUE	19	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:20	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:20	-	PE-LOSBUENOSAIBRES	PE-LOSBUENOSAIBRES	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20	-	PE-REMIACO	PE-REMIACO	33	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	31	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20	-	PE-TAITAL	PE-TAITAL	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	28	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	76	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	26	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	19	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20	-	PFV-FINSTERBERG	PFV-FINSTERBERG	171	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	51	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20	-	PFV-PAMPASOLNORTE	PFV-PAMPASOLNORTE	68	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20	-	PFV-SOLDADILLA	PFV-SOLDADILLA	98	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20	-	GUAYACAN	GUAYACAN	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	-
12:20	-	MAMPIL	MAMPIL	33	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	-
12:20	-	PEUCHEN	PEUCHEN	29	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	-
12:20	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	39	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	-
12:20	-	LICAN	LICAN	15	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	-
12:20	-	PFV-SANDRES	PFV-SANDRES	36	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	-
12:20	-	CHIAPOLINA	CHIAPOLINA	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE	-	-
12:20	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:20	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:20	-	PFV-LOSOLROS	PFV-LOSOLROS	40	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:20	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	70	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:20	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	103	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:20	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PFV-BOLEO-1	PFV-BOLEO-1	123	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	91	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PFV-CONIJO	PFV-CONIJO	102	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PFV-LAHUELA-2	PFV-LAHUELA-2	21	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PFV-LANODELLAMPOS	PFV-LANODELLAMPOS	88	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	52	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PFV-POZOLMONT-2	PFV-POZOLMONT-2	7	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PFV-POZOLMONT-3	PFV-POZOLMONT-3	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	76	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PFV-LACHUZSOLAR	PFV-LACHUZSOLAR	37	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	29	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	21	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PFV-JAMA-3	PFV-JAMA-3	29	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	89	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	62	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:20	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	137	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:																

29-11-2022														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacopi	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
12:20	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	19	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:05	-	MACHICURA-1	COLBUN_sinv	17	-	-	-	-	PP	Control ota Machicura	-	-	-	COLBUN	-	-
13:08	-	MACHICURA-1	COLBUN_sinv	19	DN	-	-	-	FS	Control ota Machicura	-	-	-	COLBUN	-	-
14:08	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-
14:15	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	MT	N	-	-	-	OM	Cancela # 2022004288	-	-	-	AES ANDRES	-	-
14:44	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	DN	-	-	-	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
14:54	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	-	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
15:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	-	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
15:10	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	DN	-	-	-	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
15:19	-	CDC	Inicio Prorratea Generalizada costo SEN D	923	-	-	-	-	-	Inicio Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	-	-	-
15:19	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	21	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:19	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	21	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:19	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	44	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:19	-	PPV-EUCOBIERO	PPV-EUCOBIERO	175	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:19	-	PPV-USYA	PPV-USYA	49	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:19	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	179	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:19	-	PE-LOSQUILOS	PE-LOSQUILOS	1	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	AES ANDRES	-	-
15:19	-	PE-LOSQUILOS	PE-LOSQUILOS	33	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	AES ANDRES	-	-
15:19	-	MAITENES	MAITENES	0	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	AES ANDRES	-	-
15:19	-	QUELTHUEHS	QUELTHUEHS	23	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	AES ANDRES	-	-
15:19	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	18	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	AES ANDRES	-	-
15:19	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	63	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	AES ANDRES	-	-
15:19	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	AES ANDRES	-	-
15:19	-	CONVENTOVIEWE	CONVENTOVIEWE	5	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	AES ANDRES	-	-
15:19	-	BLANCO	BLANCO	48	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	COLBUN	-	-
15:19	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	15	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	COLBUN	-	-
15:19	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	20	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	COLBUN	-	-
15:19	-	JUNCAL	JUNCAL	19	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	COLBUN	-	-
15:19	-	LAMINA	LAMINA	9	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	COLBUN	-	-
15:19	-	LOSQUILOS	LOSQUILOS	25	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	COLBUN	-	-
15:19	-	QUILLECO	QUILLECO	19	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	COLBUN	-	-
15:19	-	RUCUC	RUCUC	41	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	COLBUN	-	-
15:19	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	171	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	COLBUN	-	-
15:19	-	ABANICO	ABANICO	21	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:19	-	ANTUCO	ANTUCO	81	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:19	-	CHILQUINQUE	CHILQUINQUE	32	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:19	-	ISLA	ISLA	34	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:19	-	LOMAALTA	LOMAALTA	17	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:19	-	PULLINQUE	PULLINQUE	15	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:19	-	PANGUE-1	RAUCO_sinv	80	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:19	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:19	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19	-	PE-REMIACO	PE-REMIACO	24	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	74	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19	-	PE-TAJAL	PE-TAJAL	57	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19	-	PE-VALLEROSVIENTOS	PE-VALLEROSVIENTOS	81	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	70	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	32	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	27	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19	-	PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	158	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	54	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	13	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19	-	PPV-PAMPACUARNORTE	PPV-PAMPACUARNORTE	61	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19	-	PPV-SOQUELILA	PPV-SOQUELILA	99	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	38	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	39	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	-
15:19	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	31	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	-
15:19	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	2	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENGIE	-	-
15:19	-	PPV-ELAGUILA	PPV-ELAGUILA	2	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
15:19	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	5	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
15:19	-	PE-SALAMA	PE-SALAMA	124	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
15:19	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	35	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
15:19	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	97	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
15:19	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	113	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	83	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	94	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	29	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	18	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	81	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19	-	PPV-MARILENA	PPV-MARILENA	31	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	6	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	13	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	0	-	-	-	-	OM	Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : 923	-	-	-	ENOR CHILE	-	-

29-11-2022														SSCC		
Nora 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	-	-	-	-	-	-
15:19	-	PELARLOR	PELARLOR	14	-	-	-	-	-	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 923	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:30	-	SANISIBORO-1	ATACAMA-1TG18 TGI+TV1 GNL A	-	DN	-	DLC	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:35	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	-	DN	-	PP	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
15:43	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
15:59	-	ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18 TGI8 GNL E	-	POD	-	LC	EP	-	-	-	-	SI 2022105363	ENEL GENERACION	-	-
16:09	-	SANISIBORO-1	SANISIBORO-1 TGI GN A	-	N	-	LC	PMT	-	E/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:43	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DF	-	-	FS	-	Falla en la partida.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:48	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI GNL B	-	PD	-	LC	EP	-	-	-	-	IF 2022004304	ENEL GENERACION	-	-
17:08	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1 GNL A	-	DN	-	DLC	PP	-	-	-	-	-	ENGL	-	-
17:17	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	DC	-	-	Cancela IF: 2022004304	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:17	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:22	-	CERROPABELLON-G3A	ERNIC	-	P	-	-	EP	-	-	-	-	SI 2022094317	ENEL GREEN POWER	-	-
17:24	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	-	FS	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:28	-	PANGUE-1	RALCO slinv	PC	RO	-	-	PC	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:28	-	PANGUE-2	RALCO slinv	-	DRO	-	-	PP	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:28	-	PANGUE-2	RALCO slinv	PC	RO	-	-	PC	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:55	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI GNL A	-	N	-	LC	PMT	-	E/S TG	-	-	-	ENGL	-	-
17:55	-	ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18 TGI8+TV1 GNL E	-	POD	-	LC	EP	-	E/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:05	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI+TV1 GNL B	-	PD	-	LC	EP	-	E/S TV	-	-	-	ENGL	-	-
18:20	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	-	PC	-	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGL	-	-
18:20	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	PC	RO	-	-	PC	-	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGL	-	-
18:20	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RO	-	-	PC	-	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGL	-	-
18:20	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	PC	RO	-	-	PC	-	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGL	-	-
18:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	LF	-	-	PCP	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGL	-	-
18:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	LF	-	-	PCP	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGL	-	-
18:20	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS CAR	PC	N	-	-	PC	-	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGL	-	-
18:24	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1 GNL A	-	N	-	LC	PMT	-	E/S TV	-	-	-	ENGL	-	-
18:30	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza control de L. de 220 KV Lastarria - Cruellos 1 y 2.	-	-	-	CDC	-	-
18:30	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	-	Finaliza control de transferencia L. 220 KV Lastarria - Cruellos	-	-	-	COLBUN	-	-
18:30	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	-	Finaliza control de transferencia L. 220 KV Lastarria - Cruellos	-	-	-	COLBUN	-	-
18:30	-	VALDIVIA	VALDIVIA BIL COGEN EUCA	MT	N	-	MT	-	-	Finaliza control de transferencia L. 220 KV Lastarria - Cruellos	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:40	-	COLBUN-1	COLBUN slinv	DN	-	-	-	PP	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:44	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	DN	-	-	-	PP	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:45	-	COLBUN-2	COLBUN slinv	DN	-	-	-	PP	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:48	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1 GNL A	-	N	-	LC	MT	-	Ulega a MT	-	-	-	ENGL	-	-
18:51	-	COLBUN-1	COLBUN slinv	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
18:52	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 KV Linares-Chacabuin	-	-	-	CDC	-	-
18:55	-	COLBUN-2	COLBUN slinv	MT	-	-	MT	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada	-	-	-	CDC	-	-
19:05	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	N	-	-	PC	-	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	RNE	-	-
19:05	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	PC	N	-	-	PC	-	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGL	-	-
19:05	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	PC	N	-	-	PC	-	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGL	-	-
19:15	-	SANISIBORO-1	SANISIBORO-1 TGI+TV1 GN A	-	N	-	LC	PMT	-	E/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15	-	SANISIBORO-2	SANISIBORO-2 TGI+TV1 GN A	-	PMM	-	LC	EP	-	Cambia configuración por E/S de la TV de SI 1	-	-	SD2022104465	ENEL GENERACION	-	-
19:23	-	CMPCCORDILERA	CMPCCORDILERA GNL A	MT	N	-	MT	-	-	Cancela IF: 2022004255	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:28	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	ENGL	-	PC
19:28	-	ENAPBIOBI COGEN	ENAPBIOBI COGEN	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	ENAP BIOBI	-	-
19:28	-	LOMAL OSCOLORADOS-2	LOMAL OSCOLORADOS-2 BIOMAS	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	KOM	-	-
19:28	-	NEUVAALDEA	NEUVAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:28	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19:28	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:28	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	-	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	-
19:28	-	CELCO	CELCO BIL COGEN	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:28	-	VALDIVIA	VALDIVIA BIL+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:28	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BIL COGEN	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:28	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:28	-	MASISA	MASISA COGEN	PC	LF	-	-	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002152	STIS	-	-
19:28	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	ENGL	-	PC
19:28	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	ENGL	-	-
19:28	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:28	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:28	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	-	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	-
19:28	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:28	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	PC	RO	-	-	PC	-	-	-	-	IL 2022001710	ENAP	-	PC
19:28	-	CMPCCORDILERA	CMPCCORDILERA GN A	PC	N	-	LC	PC	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:28	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1 GNL A	PC	N	-	LC	PC	-	-	-	-	-	ENGL	-	-
19:28	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:28	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:28	-	RALCO-1	RALCO slinv	PC	RO	-	-	PC	-	-	-	-	IL's 2021002169-2020001131-2022001251	ENEL GENERACION	-	-
19:28	-	RALCO-2	RALCO slinv	PC	RO	-	-	PC	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:28	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1 GN A	PC	N	-	LC	PC	-	-	-	-	IL 2020001131	COLBUN	-	-
19:28	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1 GN A	PC	RO	-	LC	PC	-	-	-	-	IL 2022001852	ENGL	-	-
19:28	-	NEUVAERENCA	NEUVAERENCA TGI+TV1 GNL A	PC	N	-	LC	PC	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:28	-	COLBUN-1	COLBUN slinv	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	IL 2020001697	COLBUN	-	-
19:28	-	COLBUN-2	COLBUN slinv	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:28	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:28	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:28	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	N	-	LC	PC	-	-	-	-	IL 2022001059	ENEL GENERACION	-	-
19:28	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	PC	N	-	LC	PC	-	-	-	-	IL 2022002051	ENEL GENERACION	-	-
19:28	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	-	PC	-	-	-	-	IL 2022001546	ENGL	-	-
19:28	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	PC	RO	-	-	PC	-	-	-	-	IL 2022000634	ENGL	-	-
19:28	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RO	-	-	PC	-	-	-	-	IL 2022000639	ENGL	-	-
19:28	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	PC	RO	-	-	PC	-	-	-	-	IL 2022000603	RNE	-	-
19:28	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	LF	-	-	PCP	OM	-	-	-	-	ENGL	-	-
19:28	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DF	-	-	FS	-	Falla en la partida.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:28	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	-	PP	-	-	-	-	IF 2022004305	ENEL GENERACION	-	-
19:28	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	-	PP	-	-	-	-	-	EN		

29-11-2022													SS.CC			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
19:58	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	SDCF 202204415 - 202204414 - 2022044405 - 2022044400	ENOR CHILE	-	-
19:58	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:58	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:58	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
19:58	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
19:58	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
19:58	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
20:01	-	PENON	PENON DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
20:01	-	CELCO	CELCO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
20:01	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2 CAR	PC	LF	-	PC	CF	OM	-	-	-	IL 2022001041	AES ANDES	-	PC
20:01	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
20:03	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS2 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:03	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:07	-	CORONEL	CORONEL GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
20:07	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
20:07	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
20:08	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	SDCF 202204415 - 202204414 - 2022044405 - 2022044400	ENOR CHILE	-	-
20:09	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
20:09	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
20:10	-	NEWEN	NEWEN GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
20:11	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:12	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
20:13	-	ARICA-MIAR	ARICA-MIAR DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000863	ENGIE	-	-
20:14	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
20:17	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
20:17	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
20:19	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:08	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Medición de Mercurio. Medición de gases y particulado chimenea en carga estable sin CPF	-	-	SI 2022102425	ENGIE	-	MT
21:08	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Medición de Mercurio. Medición de gases y particulado chimenea en carga estable sin CPF	-	-	SI 2022102420	ENGIE	-	MT
21:17	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela # 2022004305	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:30	-	NUEVAQUENA	NUEVAQUENA TGL+TVL GN A	PC	N	LC	PC	OM	-	Cambia de combustible GNL A a GN A	-	-	IL 20220001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:03	-	PENON	PENON DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
22:03	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
22:07	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
22:09	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
22:16	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM	Cancela # 2022004306	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:20	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
22:20	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
22:20	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:20	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:20	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:20	-	ARICA-MIAR	ARICA-MIAR DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:20	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:20	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:20	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:20	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:20	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:20	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
22:20	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	SDCF 202204415 - 202204414 - 2022044405 - 2022044400	ENOR CHILE	-	-
22:20	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000863	CRELL	-	-
22:20	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
22:20	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
22:22	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
22:23	-	ARICA-MIAR	ARICA-MIAR DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:24	-	TUCOPILLA-V16	TUCOPILLA-V16 TGL+TVL GN A	-	DF	DLC	FS	SIF	OM	-	-	-	IF 2022004309	ENGIE	-	-
22:26	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
22:26	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:27	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:27	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:28	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:31	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:31	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:31	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:32	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:32	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
22:36	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	SDCF 202204415 - 202204414 - 2022044405 - 2022044400	ENOR CHILE	-	-
22:38	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	DUF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000863	CRELL	-	-
22:53	-	NEWEN	NEWEN GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
22:53	-	CORONEL	CORONEL GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
22:53	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2 CAR	MT	LF	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
22:53	-	TENOSAS	TENOSAS GEP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
22:53	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:57	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	LP	-	MT	-	OT	Baja a 60 MW	-	-	IL 2022000634 - SI 2022102427	AES ANDES	-	-
22:59	-	TENOSAS	TENOSAS GEP	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
23:00	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
23:00	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
23:30	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
23:30	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
23:30	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	SI 2022102425	ENGIE	-	MT
23:30	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	SI 2022102420	ENGIE	-	MT
23:30	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
23:30	-	NUUEVENTANAS	NUUEVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
23:30	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23:30	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	MT
23:36	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
23:37	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:40	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT

INFORME DIARIO

Martes 29 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 PE La Esperanza	144.2	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	6.6	GNP		PMG PFV Antay	75.2	42.1	-43.99 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Castilla	21.3	8.5	-60.14 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV De los Andes	81.1	88.5	+9.13 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	82.3	90.0	+9.29 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	1102.0	+27.55 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.4	4.0	-52.15 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	160.0	60.9	-61.92 %	P	PMG PFV Machicura	62.7	24.0	-61.72 %	PMG
HE Angostura	4515.3	4441.0	-1.64 %	DF	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3200.5	2896.5	-9.50 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	13.9	14.6	+5.35 %	PMG
HE Canutillar	3539.2	3484.0	-1.56 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.7	0.3	-84.21 %	PMG
HE Cipreses	0.0	366.8	GNP	LF	PMG PFV Puerto Seco	99.9	96.5	-3.41 %	PMG
HE Colbún	4763.4	5268.0	+10.59 %		PMG PFV SDGx01	6.5	3.8	-41.54 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-	MM, RO	PMG PFV Sol del Norte	71.2	72.3	+1.50 %	PMG
HE Machicura	864.0	1080.0	+25.00 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	17.9	-	PMG, P
HE Pangue	6781.3	7434.5	+9.63 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	4.1	-	PMG
HE Pehuenche	7058.6	8216.1	+16.40 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.5	-	PMG
HE Pilmaiquén	600.0	612.1	+2.01 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	12096.3	12086.0	-0.08 %	RO	PMG TER Celco	105.2	102.5	-2.58 %	PMG
HE Rapel	40.0	1487.9	(*) +3619.73 %	MM	PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	796.9	757.2	-4.98 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2737.1	855.0	(*) -68.76 %	RO, DF	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	1141.4	811.5	-28.90 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	5.0	-	PMG, MM
HP Ancoa	523.2	508.1	-2.90 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM, LF
HP Blanco	1180.0	1244.9	+5.50 %		PMG TER Licantén	116.4	35.5	-69.49 %	PMG
HP Capullo	0.0	42.8	GNP		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	312.0	446.4	+43.07 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.5	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	420.0	407.3	-3.02 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	2641.3	2499.7	-5.36 %		PMG TER Placilla	0.0	2.5	-	PMG
HP Chapiquina	117.0	132.5	+13.25 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	160.8	169.4	+5.34 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV SDSI	27.8	22.3	-19.64 %	
HP Cumbres	342.6	59.3	-82.68 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	1401.5	1380.8	-1.48 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	232.8	234.7	+0.82 %		TER Angamos-ANG1	0.0	0.0	-	MM, RO
HP El Paso	1028.0	973.8	-5.27 %		TER Angamos-ANG2	4184.7	4250.0	+1.56 %	
HP El Pinar	0.0	71.6	GNP	P	TER Antilhue	0.0	0.0	-	
HP Florida II	415.0	411.1	-0.94 %		TER Arauco	105.6	75.7	-28.37 %	MM, LF
HP Guayacán	218.6	223.9	+2.42 %		TER Arauco MAPA	0.0	198.4	GNP	P
HP Hornitos	569.0	690.7	+21.39 %		TER Arica-GMAR	0.0	9.9	GNP	
HP Isla	1213.4	1169.2	-3.64 %		TER Arica-M1AR	0.0	3.4	GNP	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	2.3	GNP	
HP Juncal	219.0	534.5	+144.06 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	3199.8	2806.3	-12.30 %	RO	TER Atacama 1 GNL	1130.0	873.1	-22.73 %	
HP La Higuera	3749.9	3537.6	-5.66 %	RO	TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP La Mina	457.9	351.1	-23.32 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	30.8	GNP	
HP Laja I	212.7	95.8	-54.96 %		TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	1277.4	762.4	-40.32 %	RO	TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Lican	144.5	177.6	+22.91 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Lircay	456.0	434.0	-4.82 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Loma Alta	589.9	584.9	-0.85 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros	132.2	175.2	+32.52 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	229.0	GNP	DF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
HP Los Molles	59.6	62.2	+4.29 %		TER CMPC Pacífico	451.3	581.0	+28.74 %	
HP Los Quilos	737.0	668.3	-9.32 %		TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	100.8	85.0	-15.71 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Mampil	592.9	536.2	-9.57 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Mocho	282.4	242.8	-14.04 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	1322.2	1363.0	+3.09 %	
HP Palmucho	768.0	765.0	-0.39 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	873.9	651.5	-25.45 %	DF	TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Providencia	48.0	41.6	-13.33 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
HP Pullinque	528.5	402.9	-23.75 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
HP Puntilla	0.0	10.9	GNP		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Queltehues	511.0	526.1	+2.95 %	RO	TER Chagual	0.0	0.0	-	
HP Quilleco	789.6	672.0	-14.90 %		TER Cholguán	172.0	35.6	-79.33 %	
HP Rio Colorado	360.0	359.4	-0.17 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
HP Rio Picoiquen	100.8	91.6	-9.13 %		TER Cochrane-CCH1	3975.8	4097.1	+3.05 %	RO
HP Rucatayo	650.0	669.0	+2.93 %		TER Cochrane-CCH2	2588.8	2571.5	-0.67 %	RO
HP Rucue	1837.7	1615.0	-12.12 %		TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	486.0	-25.00 %	
HP San Andres	960.0	1003.9	+4.57 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1222.5	+148.48 %	
HP San Ignacio	264.9	351.0	+32.51 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
HP Sauzal	1824.0	1516.2	-16.87 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF, LF
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	242.7	+1.12 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO	TER Colmito Gas Arg	0.0	252.8	GNP	
PE ATACAMA	-	0.0	-		TER Combarbala	0.0	0.0	-	MM
PE Alena	994.3	854.8	-14.03 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Aurora	738.6	523.4	-29.14 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	516.1	43.1	-91.66 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	101.1	GNP	
PE Cabo Leones 2	574.4	63.2	-89.00 %		TER Degañ	72.0	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 3	226.4	20.4	-90.98 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Calama	1228.6	1096.0	-10.79 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	-	0.0	-		TER El Peñón	0.0	96.2	GNP	
PE Canela	47.2	0.0	-99.98 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	172.8	4.6	-97.35 %	LF	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1603.6	1559.6	-2.75 %		TER Energía Pacífico	0.0	51.9	GNP	MM
PE Cuel	407.4	204.3	-49.85 %	LF	TER Escuadrón	83.7	67.0	-19.95 %	
PE El Arrayán	367.6	8.7	-97.65 %		TER Esperanza-DS1	0.0	3.3	GNP	
PE El Maitén	95.1	93.0	-2.23 %		TER Esperanza-DS2	0.0	3.1	GNP	
PE La Estrella	126.3	61.3	-51.46 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE La Flor	463.8	433.1	-6.62 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO
PE Lebu	95.9	40.0	-58.26 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-		TER Guacolda 3	2262.5	2510.4	+10.96 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	531.7	523.5	-1.55 %		TER Guacolda 4	2004.0	2167.2	+8.15 %	RO
PE Los Buenos Aires	336.6	228.7	-32.07 %		TER Guacolda 5	586.9	1455.4	+147.99 %	RO
PE Los Cururos	381.9	8.1	-97.88 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	1316.4	954.6	-27.48 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	1274.2	773.1	-39.33 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	1320.4	1056.9	-19.96 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	751.6	436.9	-41.87 %		TER IEM	0.0	0.0	-	MM
PE Monte Redondo	74.4	1.5	-97.98 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	533.5	418.1	-21.62 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1151.3	432.7	-62.42 %	P	TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	28.3	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	181.6	8.5	-95.34 %	LF	TER Laja Energía Verde	200.8	115.0	-42.72 %	
PE Punta Sierra	133.8	24.5	-81.71 %	RO	TER Lautaro I	504.0	579.9	+15.05 %	
PE Renaico	1264.3	801.4	-36.61 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico II	157.3	336.2	+113.73 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2089.0	2196.0	+5.12 %		TER Loma Los Colorados II	239.4	252.6	+5.51 %	
PE San Juan	828.2	11.9	-98.56 %		TER Los Espinos	0.0	192.3	GNP	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	164.6	208.2	+26.48 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	319.4	42.2	-86.79 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	MM, RO
PE Sierra Gorda Este	1095.7	746.8	-31.84 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Talinay Oriente	276.6	24.8	-91.03 %		TER Mantos Blancos	0.0	29.7	GNP	
PE Talinay Poniente	197.3	9.6	-95.15 %		TER Masisa	176.0	162.6	-7.60 %	LF
PE Taltal	450.3	132.2	-70.65 %		TER Mejillones-CTA	2754.3	2819.6	+2.37 %	
PE Tchamma	677.6	359.7	-46.91 %	LF	TER Mejillones-CTH	2284.9	2822.9	+23.55 %	
PE Tolpan Sur	1150.4	1230.0	+6.92 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	144.8	2.5	-98.27 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PE Ucuquer 2	25.5	7.3	-71.41 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	394.2	517.7	+31.36 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	1296.4	1529.1	+17.95 %	
PFV Almeyda	373.8	429.8	+14.99 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	163.4	210.9	+29.07 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	DF
PFV Andes Solar II	763.6	767.3	+0.49 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1166.3	1251.6	+7.31 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	215.6	377.1	+74.88 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1148.2	1330.0	+15.83 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	243.9	342.0	+40.23 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	6989.1	7028.0	+0.56 %	
PFV Capricornio	206.8	746.9	+261.15 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	1042.9	854.9	-18.02 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	865.2	1007.2	+16.41 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6989.1	7454.0	+6.65 %	
PFV Chañares	233.9	259.3	+10.85 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	733.8	1055.6	+43.85 %		TER Newen GNL	0.0	38.1	GNP	
PFV Coya	1757.2	1145.6	-34.80 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	164.7	186.6	+13.30 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2231.0	1785.9	-19.95 %		TER Norgener-NTO1	1972.5	2066.7	+4.78 %	
PFV Domeyko	1074.3	1041.8	-3.02 %	P	TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	180.1	75.0	-58.37 %		TER Nueva Aldea	1172.1	887.5	-24.28 %	
PFV El Aguila	5.1	13.8	+170.59 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	855.8	739.4	-13.60 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1534.1	1176.5	-23.31 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1125.4	1736.3	+54.28 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Granja Solar	674.1	964.6	+43.10 %		TER Nueva Renca GNL	5125.5	4104.0	-19.93 %	
PFV Guanchoi	948.8	85.1	-91.03 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	1866.6	3095.0	(*) +65.81 %	
PFV Huatacondo	723.8	634.8	-12.30 %		TER Nueva Ventanas	2712.2	1572.0	-42.04 %	
PFV Jama	199.3	561.3	+181.69 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	475.7	334.2	-29.75 %		TER PAS Mejillones	528.0	530.2	+0.41 %	
PFV La Cruz Solar	411.6	364.5	-11.43 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	173.1	146.8	-15.19 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	788.1	873.7	+10.86 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.3	17.5	+22.24 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Lalackama	425.6	526.1	+23.61 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	94.4	166.3	+76.20 %		TER Quintero 1A Gas Arg	2372.5	2356.0	-0.70 %	
PFV Llano de Llampos	783.1	788.1	+0.63 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Los Loros	304.4	328.7	+7.98 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	30.7	20.1	-34.37 %		TER Quintero 1B Gas Arg	2284.3	2356.0	+3.14 %	
PFV Luz del Norte	1148.6	1422.6	+23.86 %	RO	TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Malgarida	2115.1	1837.2	-13.14 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV María Elena	521.4	514.6	-1.31 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	887.0	824.6	-7.04 %		TER San Isidro I Gas Arg	4543.9	5427.0	+19.43 %	
PFV Pampa Camarones	16.2	39.3	+142.59 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Solar Norte	620.4	699.9	+12.82 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	812.5	707.2	-12.97 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	7994.6	(*)GNP	MM
PFV Pozo Almonte Solar II	71.0	58.1	-18.14 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	163.0	123.0	-24.57 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	863.4	1045.2	+21.06 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1625.9	1432.3	-11.90 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	691.3	417.2	-39.65 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	286.2	274.4	-4.14 %		TER Santa Fe	1173.6	1305.2	+11.21 %	
PFV San Pedro	802.5	1030.4	+28.40 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa Marta	246.8	111.2	-54.95 %	LF
PFV Santiago	658.7	687.5	+4.37 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Sol de Lila	1152.3	1098.6	-4.66 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	729.1	744.1	+2.05 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol del Desierto	2335.7	2192.0	-6.15 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	476.3	1135.9	+138.47 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	0.0	27.8	GNP		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Usya	442.3	444.6	+0.52 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	796.1	0.0	-100.00 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	306.8	235.9	-23.12 %	P	TER Tenó	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	84.0	139.3	+65.77 %	PMG, P	TER Tenó Gas GLP	0.0	120.3	GNP	
PMG HP Alto Renaico	24.2	25.3	+4.68 %	PMG	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	12.8	10.7	-16.56 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	168.0	171.9	+2.32 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	342.0	342.0	-	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Cipresillos	94.8	142.5	+50.32 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Corrales	70.1	69.3	-1.18 %	PMG, P	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Correntoso	24.0	19.1	-20.42 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	3051.0	1715.8	(*) -43.76 %	
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	0.0	-	LF
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Trincao	0.0	28.8	GNP	MM, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	6.0	13.7	+128.33 %	PMG
PMG HP Llauquereo	30.2	21.2	-29.89 %	PMG
PMG HP MC1	0.0	85.8	-	PMG
PMG HP MC2	21.0	20.9	-0.60 %	PMG
PMG HP MC3	-	32.5	-	PMG
PMG HP Mariposas	96.0	70.1	-26.98 %	PMG
PMG HP Nalcas	57.8	62.2	+7.57 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	130.9	132.5	+1.27 %	PMG
PMG HP Palacios	65.9	65.2	-1.02 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.8	-	PMG
PMG HP Pulelfu	112.8	111.7	-0.98 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	68.4	68.8	+0.64 %	PMG
PMG HP Renaico	53.7	122.0	+127.33 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	27.2	21.1	-22.47 %	PMG
PMG HP San Clemente	84.0	98.2	+16.90 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	28.7	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.1	701.5	+39.15 %	
TER Ventanas II	2160.0	3316.0	+53.52 %	
TER Viñales	432.1	550.8	+27.48 %	
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
Total	220677.9	224078.8	+1.54 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.4	61.5	+0.24 %	PMGD PFV Lo Boza	5.1	2.6	-48.97 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.4	22.5	+4.86 %	PMGD PFV Lo Chacón	-	0.0	-
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-	PMGD PFV Lo Miranda	62.6	53.6	-14.43 %
PMGD HP Auxiliar del Maipo	95.7	83.7	-12.59 %	PMGD PFV Lo Sierra	13.4	6.3	-53.07 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Lockma	-	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Loica	27.4	23.9	-12.82 %
PMGD HP Calíboro	20.4	24.9	+21.94 %	PMGD PFV Lomas Coloradas	16.2	10.7	-33.66 %
PMGD HP Cavanca	0.0	44.8	-	PMGD PFV Loreto	25.8	22.6	-12.60 %
PMGD HP Chanleufu II	0.0	63.7	-	PMGD PFV Los Gorriones	27.2	27.6	+1.58 %
PMGD HP Chilco	-	0.0	-	PMGD PFV Los Jotes	1.1	0.4	-60.63 %
PMGD HP Collil	14.9	9.3	-37.82 %	PMGD PFV Los Lagos	16.2	7.0	-56.60 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-	PMGD PFV Los Libertadores	53.4	54.5	+1.99 %
PMGD HP Cosapilla	10.9	10.9	+0.29 %	PMGD PFV Los Magnolios	18.7	5.6	-70.09 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	121.4	-	PMGD PFV Los Molinos	75.3	71.1	-5.67 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-	PMGD PFV Los Paltos	22.2	9.2	-58.43 %
PMGD HP Don Walterio	0.0	64.1	-	PMGD PFV Los Patos	29.7	21.7	-27.04 %
PMGD HP Dongo	14.9	9.6	-35.47 %	PMGD PFV Los Perales	14.0	4.4	-68.77 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.5	-	PMGD PFV Los Puquios	21.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-	PMGD PFV Los Tauretes	20.8	22.2	+6.71 %
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-	PMGD PFV Los Tordos	54.4	39.8	-26.75 %
PMGD HP El Agrio	29.7	25.4	-14.50 %	PMGD PFV Luce Solar	7.6	5.8	-23.52 %
PMGD HP El Arrayán	-	16.8	-	PMGD PFV Luders	22.0	20.5	-6.64 %
PMGD HP El Atajo	23.7	23.8	+0.49 %	PMGD PFV Lumbreras	23.7	12.5	-47.31 %
PMGD HP El Brinco	-	3.1	-	PMGD PFV Luna	14.3	7.4	-48.24 %
PMGD HP El Canelo	55.7	54.0	-3.12 %	PMGD PFV Luna del Norte	19.2	20.5	+6.97 %
PMGD HP El Colorado	15.2	13.4	-12.03 %	PMGD PFV Malaquita II	96.2	101.4	+5.41 %
PMGD HP El Diuto	68.2	67.1	-1.66 %	PMGD PFV Malinke	11.7	7.6	-35.18 %
PMGD HP El Galpón	27.2	23.9	-12.07 %	PMGD PFV Manao	21.7	17.9	-17.49 %
PMGD HP El Llano	19.4	0.1	-99.74 %	PMGD PFV Mandinga	-	0.1	-
PMGD HP El Manzano	67.7	66.9	-1.15 %	PMGD PFV Marambio	15.9	5.6	-65.00 %
PMGD HP El Mirador	0.0	4.9	-	PMGD PFV Marchigue II	66.7	33.2	-50.32 %
PMGD HP El Toro N°2	22.9	24.1	+5.06 %	PMGD PFV Marchigue VII	20.8	8.2	-60.67 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-	PMGD PFV Marin	28.9	28.9	-0.03 %
PMGD HP Ensenada	18.5	10.4	-43.64 %	PMGD PFV María Pinto	20.1	14.1	-30.05 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-	PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Meli	94.5	74.7	-20.97 %
PMGD HP La Bifurcada	4.7	4.8	+1.16 %	PMGD PFV Membrillo	23.3	17.1	-26.67 %
PMGD HP La Compañía II	40.1	39.7	-1.04 %	PMGD PFV Mercurio Sur	22.8	18.9	-17.19 %
PMGD HP La Montaña	12.6	9.0	-28.84 %	PMGD PFV Milán A	24.3	13.1	-46.19 %
PMGD HP La Montaña II	6.6	5.2	-21.97 %	PMGD PFV Mitchi	25.4	24.7	-2.61 %
PMGD HP La Paloma	2.6	1.9	-24.29 %	PMGD PFV Mostt	25.9	9.0	-65.16 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.1	12.3	+1.75 %	PMGD PFV Mostazal	84.1	26.8	-68.11 %
PMGD HP Las Flores	0.0	30.2	-	PMGD PFV Moya	78.8	70.8	-10.09 %
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-	PMGD PFV Mutupín	82.4	50.9	-38.28 %
PMGD HP Los Bajos	31.1	108.3	+247.96 %	PMGD PFV Nahuén	60.8	23.1	-62.07 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-	PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-	PMGD PFV Nazarino Verano	22.3	20.4	-8.26 %
PMGD HP Los Corrales II	1.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Nihue	9.8	7.3	-25.68 %
PMGD HP Los Morros	52.3	38.1	-27.23 %	PMGD PFV Norte Chico	0.0	14.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ocoa	26.4	17.1	-35.15 %
PMGD HP Los Portones	39.4	38.0	-3.45 %	PMGD PFV Olivillo	54.4	19.4	-64.28 %
PMGD HP MSA-I	0.0	5.6	-	PMGD PFV Orion	20.4	19.3	-5.07 %
PMGD HP Maisán	5.4	2.0	-62.35 %	PMGD PFV Ovalle Norte	79.5	21.1	-73.47 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	73.7	-	PMGD PFV Ovejería	75.1	87.9	+17.04 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-	PMGD PFV PAS1	70.8	75.0	+5.93 %
PMGD HP Melo	40.8	50.4	+23.60 %	PMGD PFV Pachira	98.4	81.5	-17.22 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.6	5.2	+12.12 %	PMGD PFV Paine	99.5	101.5	+1.93 %
PMGD HP Muchi	1.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Palto Sunlight	56.5	13.3	-76.52 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.3	-	PMGD PFV Pama	0.0	8.3	-
PMGD HP Munilque II	5.2	9.2	+77.03 %	PMGD PFV Panguilemo Aerop.	53.9	40.4	-25.04 %
PMGD HP Palmar	79.2	79.2	+0.05 %	PMGD PFV Panquehue II	32.6	31.3	-3.99 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-	PMGD PFV Paraguay	68.4	33.6	-50.86 %
PMGD HP Pehui	3.8	3.7	-5.18 %	PMGD PFV Parque Bicentenario	23.5	24.5	+4.12 %
PMGD HP Pichilonco	3.2	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-	PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	25.1	18.7	-25.59 %	PMGD PFV Parque Nancagua	8.1	17.9	+121.23 %
PMGD HP Purísima	10.1	7.3	-27.68 %	PMGD PFV Parque PVP Itihue	24.9	27.1	+8.84 %
PMGD HP Quillaileo	11.0	11.2	+2.04 %	PMGD PFV Parque San Javier	59.6	49.9	-16.27 %
PMGD HP Reca	13.8	11.8	-14.57 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	65.4	52.5	-19.72 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-	PMGD PFV Parque Valparaiso	51.3	40.5	-21.11 %
PMGD HP Río Mulchén	7.1	8.1	+13.86 %	PMGD PFV Pastrán	87.7	24.9	-71.66 %
PMGD HP Río Trueno	36.8	31.9	-13.29 %	PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	0.0	13.3	-	PMGD PFV Pegasus	29.2	25.1	-13.83 %
PMGD HP Santa Isabel	10.8	11.2	+3.46 %	PMGD PFV Penaflores	29.4	65.5	+122.94 %
PMGD HP Santa Rosa	10.4	11.3	+9.01 %	PMGD PFV Pencahue Este	2.9	2.8	-3.56 %
PMGD HP Sauce Andes	9.7	10.5	+8.50 %	PMGD PFV Pepa	75.7	69.0	-8.90 %
PMGD HP Trailelfú	6.1	8.6	+39.80 %	PMGD PFV Pequen	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-	PMGD PFV Peralillo	20.8	15.5	-25.67 %
PMGD HP Truful Truful	18.0	17.9	-0.58 %	PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PE El Arbol	6.9	130.7	+1798.75 %	PMGD PFV Picunche	59.8	53.8	-9.92 %
PMGD PE El Nogal	30.2	112.4	+271.88 %	PMGD PFV Pilpilen	10.4	7.8	-24.99 %
PMGD PE Huajache	61.6	53.7	-12.80 %	PMGD PFV Piquero	97.8	24.0	-75.47 %
PMGD PE Las Peñas	82.1	110.2	+34.16 %	PMGD PFV Pirque	26.3	22.1	-15.95 %
PMGD PE Lebu III	53.9	9.7	-82.10 %	PMGD PFV Pitotoy	7.4	7.0	-6.33 %
PMGD PE Raki	92.4	66.7	-27.77 %	PMGD PFV Pitra	14.8	4.3	-71.09 %
PMGD PE Ucuquer	17.5	12.3	-29.62 %	PMGD PFV Placilla	84.7	68.5	-19.06 %
PMGD PFV Alcaldesa	23.2	21.5	-7.11 %	PMGD PFV Playerito	29.4	25.3	-13.78 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	38.0	-	PMGD PFV Playero	28.4	19.0	-33.13 %
PMGD PFV Alhué	21.6	9.4	-56.47 %	PMGD PFV Plomo Verano	-	9.7	-
PMGD PFV Alicahue	20.2	14.9	-26.34 %	PMGD PFV Población	19.1	9.5	-50.17 %
PMGD PFV Alto Solar	6.7	6.4	-4.32 %	PMGD PFV Portezuelo	22.2	9.6	-57.03 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.4	15.9	+10.43 %	PMGD PFV Pretty Field	23.6	6.7	-71.68 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Puelche	28.5	23.0	-19.31 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	38.5	33.6	-12.57 %	PMGD PFV Puento Solar	23.0	18.6	-19.12 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.1	6.5	-72.90 %	PMGD PFV Pullalli	17.1	6.3	-63.30 %
PMGD PFV Anakena	86.7	41.4	-52.23 %	PMGD PFV Punta Baja	20.2	15.1	-25.17 %
PMGD PFV Antonia	23.9	22.2	-7.38 %	PMGD PFV Queltehue	25.3	23.7	-6.46 %
PMGD PFV Argomedo	69.3	63.7	-8.08 %	PMGD PFV Quetena	85.9	92.8	+8.05 %
PMGD PFV Ariztía	17.7	3.7	-78.92 %	PMGD PFV Quillay	17.5	7.7	-56.23 %
PMGD PFV Aromo del Verano	-	0.0	-	PMGD PFV Quinantu	96.7	68.9	-28.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Astillas	82.4	61.7	-25.15 %	PMGD PFV Quinta	23.6	32.1	+36.05 %
PMGD PFV Avel Solar	-	1.1	-	PMGD PFV RDCL SAN	-	0.0	-
PMGD PFV Aviles	28.0	20.1	-28.41 %	PMGD PFV RLA	10.9	5.7	-47.47 %
PMGD PFV Bellavista	34.4	49.0	+42.34 %	PMGD PFV Ranguil	20.0	12.5	-37.56 %
PMGD PFV Bellavista	24.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rauquen	91.1	38.2	-58.11 %
PMGD PFV Berruenco	98.5	86.8	-11.83 %	PMGD PFV Recoleta	59.8	28.8	-51.86 %
PMGD PFV Bulnes Barones	-	0.0	-	PMGD PFV Rexner	23.1	25.0	+8.33 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	75.2	26.8	-64.37 %	PMGD PFV Rinconada	81.9	54.1	-33.97 %
PMGD PFV Cabilsol	19.5	6.8	-65.13 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	0.0	-
PMGD PFV Cachiyuyo II	96.6	100.0	+3.52 %	PMGD PFV Rinconada Norte	0.0	28.5	-
PMGD PFV Caimi	1.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rodeo	21.5	18.4	-14.70 %
PMGD PFV Calama	100.8	95.5	-5.31 %	PMGD PFV Rovián	64.8	52.7	-18.80 %
PMGD PFV Calle Larga	26.3	28.3	+7.61 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	24.9	24.5	-1.56 %
PMGD PFV Candelaria Solar	0.0	0.0	-	PMGD PFV Salerno Solar	13.2	7.3	-44.87 %
PMGD PFV Canelillo	23.9	10.7	-55.36 %	PMGD PFV San Antonio	50.4	43.7	-13.37 %
PMGD PFV Canesa	30.2	4.4	-85.31 %	PMGD PFV San Camilo	27.6	14.1	-48.87 %
PMGD PFV Cantera	8.9	8.6	-2.97 %	PMGD PFV San Carlos	28.0	0.1	-99.75 %
PMGD PFV Cantillana	72.3	28.7	-60.26 %	PMGD PFV San Emilio I	25.1	12.0	-52.19 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-	PMGD PFV San Francisco	11.5	16.2	+40.96 %
PMGD PFV Casabermeja	50.6	45.8	-9.55 %	PMGD PFV San Isidro	24.4	19.0	-22.33 %
PMGD PFV Casuto	22.3	22.1	-0.96 %	PMGD PFV San José II	34.5	28.4	-17.62 %
PMGD PFV Catemu	19.6	13.6	-30.65 %	PMGD PFV San Pedro	16.0	6.8	-57.25 %
PMGD PFV Catán	25.9	28.6	+10.39 %	PMGD PFV San Ramiro	48.7	22.8	-53.26 %
PMGD PFV Chacabuco	84.6	96.7	+14.33 %	PMGD PFV Santa Adriana	18.2	17.1	-6.03 %
PMGD PFV Chalinga	25.6	18.7	-26.87 %	PMGD PFV Santa Amelia	25.2	9.3	-63.25 %
PMGD PFV Chancon	22.4	21.6	-3.75 %	PMGD PFV Santa Carolina	29.5	20.5	-30.68 %
PMGD PFV Chimbarongo	24.8	10.4	-57.94 %	PMGD PFV Santa Cecilia	15.2	10.6	-30.59 %
PMGD PFV Chuchiñi	18.5	15.6	-15.70 %	PMGD PFV Santa Clara	18.8	8.1	-56.94 %
PMGD PFV Cipres	50.2	42.4	-15.67 %	PMGD PFV Santa Cruz	33.4	24.6	-26.32 %
PMGD PFV Citrino	0.0	8.2	-	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	25.9	-
PMGD PFV Ckilir	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Emilia	96.4	81.1	-15.85 %
PMGD PFV Cocharcas	26.7	22.6	-15.34 %	PMGD PFV Santa Ester	29.5	23.8	-19.07 %
PMGD PFV Cocinillas	25.9	18.9	-27.05 %	PMGD PFV Santa Francisca	43.3	42.2	-2.52 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Inés	24.4	26.8	+9.81 %
PMGD PFV Colchagua	-	9.3	-	PMGD PFV Santa Julia	19.5	9.5	-51.18 %
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Laura	19.7	9.5	-51.57 %
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Luisa	28.5	22.9	-19.85 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Margarita	22.4	11.1	-50.31 %
PMGD PFV Cortijo	80.0	75.7	-5.40 %	PMGD PFV Santa Rita	26.2	24.6	-6.15 %
PMGD PFV Covadonga	88.4	76.8	-13.09 %	PMGD PFV Santuario	28.8	30.6	+6.15 %
PMGD PFV Crucero	19.5	9.9	-48.97 %	PMGD PFV Saturno Norte	34.2	28.3	-17.45 %
PMGD PFV Cruz	27.5	22.9	-16.74 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	67.7	67.1	-1.02 %
PMGD PFV Curacavi	22.7	18.8	-16.87 %	PMGD PFV Sol del Norte	19.2	20.0	+4.41 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.2	10.6	-45.13 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	13.0	2.8	-78.72 %
PMGD PFV Dadinco	30.7	27.7	-9.97 %	PMGD PFV Talca	48.6	40.1	-17.50 %
PMGD PFV Darlin	72.3	9.0	-87.52 %	PMGD PFV Talhuén	19.1	7.8	-59.01 %
PMGD PFV Diego de Almagro	89.3	43.1	-51.75 %	PMGD PFV Tamarugo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Andrónico	26.2	5.8	-77.79 %	PMGD PFV Tambo Real	19.0	19.8	+4.27 %
PMGD PFV Don Enrique	-	0.0	-	PMGD PFV Taranto	54.8	17.5	-68.03 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.6	7.0	-70.44 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Jorge	24.9	12.2	-51.12 %	PMGD PFV Tierra	-	0.0	-
PMGD PFV Don Mariano	26.3	17.4	-34.02 %	PMGD PFV Til Til	16.3	10.5	-35.89 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-	PMGD PFV Tortolas del Verano	23.7	26.8	+13.23 %
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-	PMGD PFV Trebal	19.5	16.0	-17.90 %
PMGD PFV Doñihue	82.6	67.4	-18.34 %	PMGD PFV Trebo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Duqueco Solar	100.7	81.5	-19.09 %	PMGD PFV Trica-Dos	24.9	17.5	-29.86 %
PMGD PFV Eclipse	20.4	13.8	-32.48 %	PMGD PFV Tricahue II	74.2	62.0	-16.51 %
PMGD PFV El Boco	26.7	11.5	-57.04 %	PMGD PFV Trinidad	11.4	4.5	-60.52 %
PMGD PFV El Castaño	63.4	25.0	-60.54 %	PMGD PFV Tucuquere	25.6	18.3	-28.63 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.6	13.7	+1.22 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo II	13.6	12.4	-8.43 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Chincol	31.8	29.3	-7.92 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.1	-
PMGD PFV El Chucao	26.5	22.8	-13.97 %	PMGD PFV Valle Este II	74.8	48.1	-35.69 %
PMGD PFV El Córdor	11.7	4.7	-59.97 %	PMGD PFV Valle Oeste II	72.9	46.2	-36.58 %
PMGD PFV El Divisadero	24.3	12.8	-47.45 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	26.8	24.8	-7.43 %
PMGD PFV El Estero	13.5	6.3	-53.05 %	PMGD PFV Ventisquero	-	65.8	-
PMGD PFV El Flamenco	90.3	58.1	-35.71 %	PMGD PFV Venturada	85.1	73.6	-13.62 %
PMGD PFV El Huaso	21.5	16.0	-25.29 %	PMGD PFV Vicente	17.8	16.1	-9.32 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-	PMGD PFV Victoria	97.9	100.4	+2.57 %
PMGD PFV El Laurel	55.3	48.1	-12.95 %	PMGD PFV Villa Alegre	70.4	58.2	-17.31 %
PMGD PFV El Litre	79.5	90.2	+13.45 %	PMGD PFV Villa Cruz	29.0	27.0	-6.99 %
PMGD PFV El Monte	21.3	18.2	-14.66 %	PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	32.0	18.9	-40.91 %	PMGD PFV Villa Prat	21.3	8.1	-61.89 %
PMGD PFV El Pilpen	28.8	19.5	-32.19 %	PMGD PFV Villa Seca	27.1	24.3	-10.15 %
PMGD PFV El Pitio	27.5	26.2	-4.91 %	PMGD PFV Villa Solar	21.5	14.3	-33.15 %
PMGD PFV El Piuquen	31.6	27.3	-13.80 %	PMGD PFV Vituco 2B	20.7	9.0	-56.43 %
PMGD PFV El Queltehue	31.4	15.8	-49.68 %	PMGD PFV Ñihue	5.7	5.4	-4.96 %
PMGD PFV El Quemado	25.8	18.5	-28.07 %	PMGD PFV Ñiquén	30.7	17.8	-42.23 %
PMGD PFV El Queule	35.7	17.8	-50.20 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	28.4	22.3	-21.62 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV El Roble	28.3	25.9	-8.41 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV El Romeral	72.8	50.2	-31.03 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV El Salitral	32.4	28.3	-12.83 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV El Sauce	28.3	9.7	-65.62 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV El Sharon	29.6	9.4	-68.16 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	8.7	7.9	-9.62 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	28.8	18.7	-35.20 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	-	7.5	-	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Encon	78.9	73.6	-6.74 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Erinome	27.3	22.0	-19.41 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	24.2	20.2	-16.37 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Esfena	14.1	12.8	-9.20 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	24.3	0.0	-100.00 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	27.9	23.8	-14.68 %	PMGD TER Cañete	-	2.5	-
PMGD PFV Fardela Negra	0.0	4.6	-	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	24.3	24.9	+2.56 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	16.4	6.3	-61.45 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	30.1	24.6	-18.27 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	13.3	9.3	-29.74 %	PMGD TER Coelemu	-	36.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Lemu	55.1	43.7	-20.82 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	0.0	64.7	-	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	101.4	57.5	-43.32 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	96.4	45.8	-52.47 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	72.3	22.0	-69.65 %	PMGD TER Curacautín	-	1.6	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	26.2	20.6	-21.36 %	PMGD TER Dagua	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	18.4	16.8	-8.92 %	PMGD TER Dagoberito	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	91.3	71.8	-21.34 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaos	33.8	12.8	-62.12 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	45.6	52.4	+14.77 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	34.1	65.5	+92.28 %	PMGD TER Doña Javiera	-	1.1	-
PMGD PFV Guarana	9.8	8.4	-13.65 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	23.3	18.9	-18.93 %	PMGD TER El Campesino	-	0.1	-
PMGD PFV Homero	30.1	19.7	-34.68 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	13.2	11.7	-12.02 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.7	-60.54 %	PMGD TER El Molle	-	20.7	-
PMGD PFV Huape	27.1	23.5	-13.21 %	PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	-	0.0	-	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	30.7	13.8	-55.21 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	53.1	54.8	+3.20 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	16.4	6.6	-59.69 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	-	0.0	-	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.0	5.9	-57.59 %	PMGD TER HBS	-	4.1	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.6	24.7	-7.29 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	73.4	59.2	-19.39 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	90.4	71.8	-20.57 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	17.9	3.5	-80.38 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	22.1	7.1	-67.97 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	66.7	29.0	-56.55 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	23.6	22.8	-3.51 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	17.1	16.4	-4.33 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	35.6	18.4	-48.42 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.7	-
PMGD PFV La Lajuela	59.4	38.8	-34.66 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	17.4	6.6	-62.34 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	1.1	-
PMGD PFV La Manga	26.0	5.6	-78.39 %	PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	21.2	19.2	-9.60 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	102.7	0.6	-99.40 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	19.0	0.0	-100.00 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	20.4	7.1	-65.17 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cachañas	70.7	59.9	-15.23 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	43.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Chifín	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	20.6	9.4	-54.56 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	33.1	27.0	-18.50 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	32.5	27.0	-17.01 %	PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	97.9	48.2	-50.77 %	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	22.0	17.3	-21.15 %	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	17.9	6.2	-65.28 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	0.0	-	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palomas	27.6	27.0	-2.03 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Perdices	27.7	18.4	-33.69 %
PMGD PFV Las Rojas	11.4	4.3	-62.88 %
PMGD PFV Las Tencas	64.2	56.6	-11.90 %
PMGD PFV Las Terrazas	24.3	0.2	-99.38 %
PMGD PFV Las Torcazas	21.4	9.9	-53.74 %
PMGD PFV Las Tortolas	32.1	26.0	-18.89 %
PMGD PFV Las Turcas	22.5	8.8	-61.11 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	50.9	46.5	-8.72 %
PMGD PFV Lingue	18.8	5.0	-73.36 %
PMGD PFV Lipangue	21.3	20.5	-3.35 %
PMGD PFV Lirio del Campo	19.2	12.6	-34.12 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	42.7	45.7	+6.96 %
PMGD PFV Llay Llay	77.8	66.1	-15.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	1.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	4.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.5	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.8	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12781.3	10533.1	-17.59 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
HP Alfalfal	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER San Isidro II Gas Arg	GNP por pruebas de Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.

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

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.
HE Angostura	13.8	U-3 sale del servicio en forma intempestiva.
HP Alfalfa	100.0	
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.
HE Pangué	100.0	C. Pangué varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
PE 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
HE El Toro	75.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-5 Mantenimiento Mayor.
TER Angamos-ANG1	100.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Combarbala	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER IEM	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Pinos	100.0	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 periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfa	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 Alfalfa 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
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 y Central Guacolda con limitación de combustible diésel (utilizado en proceso de partida/detención) producto de la movilización nacional de camioneros. El stock actual en estanque solo permite realizar tres partidas de unidades en estado caliente ó dos partidas de las unidades en estado caliente y 1 partida en estado frío. Por el momento, no existe capacidad de reposición asegurada de combustible diésel producto de la contingencia, por lo que el stock actual no aumentará y repondrá en el corto plazo, según IL 2022002147. Cancelada IL 2022002131.
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 y Central Guacolda con limitación de combustible diésel (utilizado en proceso de partida/detención) producto de la movilización nacional de camioneros. El stock actual en estanque solo permite realizar tres partidas de unidades en estado caliente ó dos partidas de las unidades en estado caliente y 1 partida en estado frío. Por el momento, no existe capacidad de reposición asegurada de combustible diésel producto de la contingencia, por lo que el stock actual no aumentará y repondrá en el corto plazo, según IL 2022002147. Cancelada IL 2022002131.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802 y Central Guacolda con limitación de combustible diésel (utilizado en proceso de partida/detención) producto de la movilización nacional de camioneros. El stock actual en estanque solo permite realizar tres partidas de unidades en estado caliente ó dos partidas de las unidades en estado caliente y 1 partida en estado frío. Por el momento, no existe capacidad de reposición asegurada de combustible diésel producto de la contingencia, por lo que el stock actual no aumentará y repondrá en el corto plazo, según IL 2022002147. Cancelada IL 2022002131.
TER Guacolda 5	100.0	Central Guacolda con limitación de combustible diésel (utilizado en proceso de partida/detención) producto de la movilización nacional de camioneros. El stock actual en estanque solo permite realizar tres partidas de unidades en estado caliente ó dos partidas de las unidades en estado caliente y 1 partida en estado frío. Por el momento, no existe capacidad de reposición asegurada de combustible diésel producto de la contingencia, por lo que el stock actual no aumentará y repondrá en el corto plazo, según IL 2022002147.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PFV Capricornio, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.10 m.s.n.m. y un gasto de 40 MWh.
00:05	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 sale del servicio de forma intempestiva con 130 MW. Causa informada: Descontrol de temperatura de vapor principal, según IF 2022004301.
00:08	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 cerrada.
00:21	Enel Generación	SDAC deshabilitado.
00:34	RNE	C. Guacolda U5 sincronizada en pruebas, según IF 2022004282.
00:40	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TG en servicio y cancelada indisponibilidad, según IF 2022004301 (Continua con sus pruebas según SI 100115).
01:35	RNE	C. Guacolda U5 disponible y en servicio, cancelado IF 2022004282.
02:36	Enor Chile	C. PE Cuel cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022106512, 2022106517.
06:12	Arauco	C. Celco disponible y en servicio, cancelado IF 2022004291.
07:00	Enel Transmisión	SDAC Habilitado.
07:03	AES Andes	C. Alfalfal U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 57 MW. causa informada: Falla sistema refrigeración, según IF 2022004295.
07:10	AES Andes	C. Alfalfal U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 72 MW. Causa informada: Falla sistema refrigeración, según IF 2022004296
07:30	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta por regulación de tensión.
07:56	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:17	Transec	Línea de 66 kV San Vicente - Newen interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Ave electrocutada en estructura N°2, según IF 2022004300.
09:20	Transec	Línea de 66 kV San Vicente - Newen cerrada, según IF 2022004300.
09:35	CGE	Línea de 33 kV Hualte - Quirihue interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.7 MW de consumos, según IF 2022004298.
09:55	STS	Línea de 66 kV Purranque - Río Negro 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004303.
09:56	Enor Chile	C. PE Sarco circuitos 1, 3 y 8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Excavación para revisión de punto caliente debido a falla en alimentador 2 de S/E Sarco, según SDCF 2022106793.
10:03	CGE	Línea de 33 kV Hualte - Quirihue cerrada, según IF 2022004298.
10:42	Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2 continúa abierta por faenas programadas, finaliza la regulación de tensión.
11:42	TEN	S/E Cumbre interrupción forzada por protecciones de CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Changos 1 (CSK1). Causa informada: Falla en sistema de control.
11:51	Engie Transmisión	S/E El Abra Transformador de N°1 de 220/23 KV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 del 52JT1, según SDCF 2022106848.
12:13	AES Andes	C. Nueva Ventanas sincronizada en pruebas, según IF 2022004288.
12:58	TEN	S/E Cumbre CSK1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión e intervención para reparar compensación serie CSK1 (circuito 1 LT 500kV Los Changos - Cumbre), según SDCF 2022106856.
13:00	Transec	Línea de 154 kV Abanico - Charrúa con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar línea de MT cortada, según IF 2022103919.
14:15	AES Andes	C. Nueva Ventanas disponible y en servicio, según IF 2022004288.
14:58	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Rechazo de carga con unidad 1, por obstrucción de rejas en cámara de carga, según SDCF 2022106969.
15:31	Pacific Hydro	C. Chacayes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.

Hora	Centro de Control	Observación
15:52	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
16:43	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004304.
17:17	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 disponible, según IF 2022004304.
17:47	Celeoredes	SS/EE Cerro Calera y Calera Centro cancelada limitación por pérdida de supervisión y telecontrol, según IL 2022002154 y IL 2022002107.
18:03	Chilquinta	S/E San Gregorio 52BT2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 1,2 MW de consumos, según IF 2022004308.
18:35	Engie Transmisión	S/E El Abra Transformador de N°1 de 220/23 KV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
18:37	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
18:45	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta por trabajos programados según SD 2022105109. Finaliza regulación de tensión.
18:53	TEN	S/E Cumbre CSK1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022106856.
19:03	Scotta	Línea de 23 kV Mantilhue - Mocho cerrada, según IF 2022004283.
19:03	Chilquinta	S/E San Gregorio 52BT2 cerrado y normalizado el 100% de los consumos. Cancelado IF2022004308.
19:08	Enor Chile	S/E Sarco 52J1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita por faenas según SDCF 2022106793, según IF 2022004307.
19:23	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera disponible y en servicio, según IF 2022004255.
19:28	Enel Generación	C. Rapel U-4 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004305.
20:18	Enor Chile	C. PE Sarco circuitos 1, 3 y 8 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022106793 y limitación IL 2022002144.
20:18	Enor Chile	S/E Sarco 52J1 cerrado, cancelado IF 2022004307.
20:34	Celeoredes	S/E Hualqui 52J8 y 52J9 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso por trabajos de reparación en línea de 220 kV Hualqui - Lagunillas, según SICF 2022105863.
20:57	Transelec	Línea de 154 kV Abanico - Charrúa cancelada solicitud de intervención de curso forzoso IF 2022103919.
21:17	Enel Generación	C. Rapel U-4 disponible y en servicio, cancelado IF 2022004305.
22:16	Enor Chile	C. Ujina 1 disponible y en servicio, cancelado IF 2022004306.
22:24	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sale de servicio en forma intempestiva con 243 MW, frecuencia baja a 49.71 Hz Causa informada: Falla se produce por problema en compresor de aire, según IF 2022004309.
22:43	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
23:48	CGE	S/E Rosario interruptor B2 abierto y normalizada la topología.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
09:53	Chilquinta	CDC solicita a Chilquinta reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 2 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:53	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 7 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:44	San Andrés	C. El Paso vierte.
15:23	San Andrés	C. San Andrés vierte.
18:52	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.
18:52	Chilquinta	CDC solicita a Chilquinta finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

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

COMUNICACIONES SEN

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

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 29 de
noviembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación report: 14-12-2022 18:04:05

Estación: Estación Estada, Estación Estada

Total registros General: 288

Total registros Subestación: 139

Table with 19 columns: Numero, Tipos, Estado, Empresa, M Coordinado, Tipo Subest, Origen, Tipo Programación, ID(s), Subestación, ID(s), Elemento(s), Tipo Trabajo, Previsión, Trabajo a Realizar, Descripción Nivel Riesgo, Comentarios Adicional, Cierre, Empresas Afiliadas, Trabajo Reservas, Estado Operativa, Estado Operativa Efectiva, Fecha Inicio, Fecha Fin, Fecha Efectiva Inicio, Fecha Efectiva Fin.

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substitución	Origen	Tipo Programación	ID(S)	Substitución	ID(S)	Elemento(S)	Tipo Trabajo	Prevalia	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
202205028	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2787	S/E VALLENARCS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Valenar: A solicitud de CSE, según SODI 284 y 285, Poda de árboles en la cercana a red MT Cto. Valle. Intervención: S/E VALLENAR: No reconectar SCDS Instalaciones con reparación: Paño línea CD(S) VLS-Valle Instalaciones en Riesgo: Paño línea CD(S) VLS-Valle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: S/E Valenar: A solicitud de CSE, según SODI 284 y 285, Poda de árboles en la cercana a red MT Cto. Valle. Intervención: S/E VALLENAR: No reconectar SCDS Instalaciones con reparación: Paño línea CD(S) VLS-Valle Instalaciones en Riesgo: Paño línea CD(S) VLS-Valle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-22 07:00	29-11-22 18:00	29-11-22 12:43	29-11-22 17:45		
2022021746	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPANHIA TRANSOCCIDENTAL DO NORTE GRANDE S.A.	10	Intervención	Origen Externo	Programada	2891	S/E LABERITO	31020 31021 31022 31023 31024	S/E LABERITO 2091 S/E LABERITO 2092 S/E LABERITO 2021 S/E LABERITO 2022	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	A solicitud de SAESA por trabajos de lavado de aislación en LT 6X 220 220 Kv María Elena-Lima, se requiere precaución de no reconectar interruptores S2021, S2022, S2023.	Riesgo bajo, trabajo programado	Se requiere precaución de no reconectar interruptores S2021, S2022, S2023, S12090	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-22 07:00	29-11-22 17:00	29-11-22 08:16	29-11-22 17:19	
2022049687	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1344	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TODOPILLA	279	CENTRAL TODOPILLA AUTOTRANFORMADO 220/110/13.8 KV N°1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Lavado de Chasis ATR2 - Boster 2 - T32, Aprinte de Válvulas y pruebas de Protecciones mecánicas, Mantenimiento de 3 Años Verificación Sistema de Protecciones y Pruebas de Control Paño S2142-2.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE CTT 220 KV Abierto y Bloqueado BSHAT2-1, BSHAT2-2, BSHAT2-3, Abierto y a disposición de jefe de área S2142, Abierto BSHAT2-1T, BSHAT2-2T, Cerrado BSHAT2-3T SE CTT 138KV Abierto y Bloqueado BSHAT2-1, BSHAT2-2, BSHAT2-3, Abierto y a disposición de jefe de área S2HAT2, Abierto BSHAT2-1T, BSHAT2-2T, Cerrado BSHAT2-3T SE S/E S2HAT2 Abierto y Bloqueado - ATR2 - Boster 2 y Tuba N°12 a Disposición Jefe de Área ENCARGADO MANDORRA, Operador Transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-22 07:00	29-11-22 16:00	29-11-22 08:53	29-11-22 17:32	
202204995	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISSION CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	713	S/E QUICUCURA	4008	S/E QUICUCURA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizara Mantenimiento al interruptor 110 KV armanque N°1	No presenta riesgo para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informa la desconexión del elemento y posteriormente realicando los trabajos la normalización del servicio. Trabajos eventuales en el Plan de mantenimiento anual de Enel.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-22 07:00	29-11-22 21:00	29-11-22 10:41	29-11-22 16:50	
202204702	Subestación	Ejecución Exitosa	STRATA COPPER - ALTONORTE	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	BA S/E ALTO NORTE	1871	BA S/E ALTO NORTE 110KV BP	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aislación de todos los paños asociados a la Barra de 110 KV, incluyendo marcos de buses.	Lavado aislación mitigado a distancia, riesgo bajo	S/E Atlonorte: No Reconectar S2H1, S2H4, S2H12, S2H13, S2H14, S/E Antofagasta: No Reconectar S2H1, S/E Guaymas: No Reconectar S2H1, S/E Copilipili: No Reconectar S2H2, S/E Casapue: No Reconectar S2H13	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-22 06:30	29-11-22 16:00	29-11-22 09:21	29-11-22 11:18	
202204703	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	21137 21138 21140 21142 21152 21153 21154 21155 21156 21157 21158 21159 21160 21161 21162 21163 21164 21165 21166 21167	S/E ANTOFAGASTA HT1 S/E ANTOFAGASTA H5 S/E ANTOFAGASTA H3 S/E ANTOFAGASTA E1 S/E ANTOFAGASTA E2 S/E ANTOFAGASTA E3 S/E ANTOFAGASTA E4 S/E ANTOFAGASTA E5 S/E ANTOFAGASTA E6 S/E ANTOFAGASTA E7 S/E ANTOFAGASTA E8 S/E ANTOFAGASTA E9 S/E ANTOFAGASTA E10 S/E ANTOFAGASTA E11 S/E ANTOFAGASTA E12 S/E ANTOFAGASTA E13 S/E ANTOFAGASTA E14 S/E ANTOFAGASTA E15 S/E ANTOFAGASTA E16 S/E ANTOFAGASTA E17 S/E ANTOFAGASTA E18 S/E ANTOFAGASTA E19 S/E ANTOFAGASTA E20 S/E ANTOFAGASTA E21 S/E ANTOFAGASTA E22 S/E ANTOFAGASTA E23 S/E ANTOFAGASTA E24 S/E ANTOFAGASTA E25 S/E ANTOFAGASTA E26 S/E ANTOFAGASTA E27 S/E ANTOFAGASTA E28 S/E ANTOFAGASTA E29 S/E ANTOFAGASTA E30 S/E ANTOFAGASTA E31 S/E ANTOFAGASTA E32 S/E ANTOFAGASTA E33 S/E ANTOFAGASTA E34 S/E ANTOFAGASTA E35 S/E ANTOFAGASTA E36 S/E ANTOFAGASTA E37 S/E ANTOFAGASTA E38 S/E ANTOFAGASTA E39 S/E ANTOFAGASTA E40 S/E ANTOFAGASTA E41 S/E ANTOFAGASTA E42 S/E ANTOFAGASTA E43 S/E ANTOFAGASTA E44 S/E ANTOFAGASTA E45 S/E ANTOFAGASTA E46 S/E ANTOFAGASTA E47 S/E ANTOFAGASTA E48 S/E ANTOFAGASTA E49 S/E ANTOFAGASTA E50 S/E ANTOFAGASTA E51 S/E ANTOFAGASTA E52 S/E ANTOFAGASTA E53 S/E ANTOFAGASTA E54 S/E ANTOFAGASTA E55 S/E ANTOFAGASTA E56 S/E ANTOFAGASTA E57 S/E ANTOFAGASTA E58 S/E ANTOFAGASTA E59 S/E ANTOFAGASTA E60 S/E ANTOFAGASTA E61 S/E ANTOFAGASTA E62 S/E ANTOFAGASTA E63 S/E ANTOFAGASTA E64 S/E ANTOFAGASTA E65 S/E ANTOFAGASTA E66 S/E ANTOFAGASTA E67 S/E ANTOFAGASTA E68 S/E ANTOFAGASTA E69 S/E ANTOFAGASTA E70 S/E ANTOFAGASTA E71 S/E ANTOFAGASTA E72 S/E ANTOFAGASTA E73 S/E ANTOFAGASTA E74 S/E ANTOFAGASTA E75 S/E ANTOFAGASTA E76 S/E ANTOFAGASTA E77 S/E ANTOFAGASTA E78 S/E ANTOFAGASTA E79 S/E ANTOFAGASTA E80 S/E ANTOFAGASTA E81 S/E ANTOFAGASTA E82 S/E ANTOFAGASTA E83 S/E ANTOFAGASTA E84 S/E ANTOFAGASTA E85 S/E ANTOFAGASTA E86 S/E ANTOFAGASTA E87 S/E ANTOFAGASTA E88 S/E ANTOFAGASTA E89 S/E ANTOFAGASTA E90 S/E ANTOFAGASTA E91 S/E ANTOFAGASTA E92 S/E ANTOFAGASTA E93 S/E ANTOFAGASTA E94 S/E ANTOFAGASTA E95 S/E ANTOFAGASTA E96 S/E ANTOFAGASTA E97 S/E ANTOFAGASTA E98 S/E ANTOFAGASTA E99 S/E ANTOFAGASTA E100	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de Aislación de equipos y paños asociados a la Barra de 110 KV, 23 KV, Incluye marcos de Barra y lomas.	Lavado de aislación con mboado a distancia, riesgo bajo.	S/E Antofagasta: No Reconectar S2H1, S2H2, S2H3, S2H11, S2H15, S2H17. S/E Guaymas: No Reconectar S2H1. S/E Copilipili: No Reconectar S2H2. S/E Casapue: No Reconectar S2H13	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-22 06:30	29-11-22 16:00	29-11-22 12:31	29-11-22 14:20	
2022036249	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	394	S/E COLLIPILI	NO	NO Aplica	Alambrado de control	Sin limitaciones	Modificación de alambrado asociado a los potenciales de 11.2 KV en unidad de control del paño C1, se realiza el traslado del alambrado del canal 1 al canal 2 de la unidad de control, este debido a que no se reflejan las variaciones de potencia en el SCADA, además se realiza estratagia y parámetros RTU de S/E Collipili, se requiere permiso para intervenir al servicio SCADA de S/E Collipili y control central TEMUCO, con intervenciones de aproximadamente 5 minutos cada una, las que serán seguidas con la debida anticipación, intervención antes mencionada es necesaria para la correcta ejecución de proyecto de ampliación de S/E Collipili, NUP 1328	Riesgo bajo, Trabajo a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos	Proyecto asociado al NUP 1328 "Proyecto Ampliación SE Collipili".	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-22 04:00	29-11-22 08:00	29-11-22 04:08	29-11-22 06:18	
202205023	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2726	S/E SAN VICENTE AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mista Trabajos asociados a "Proyecto MRR Reemplazo de los transformadores de corriente del paño AS de S/E San Vicente 154 KV", NUP 2481.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente Paño AS, Auditoría a Sistema de Medidas, Inspección Visual de caja de apuntamiento TTECC asociado a paño AS, Inspección visual a equipo de medida y facturación, Realizar Check list a equipo de medida y facturación de acuerdo con lo señalado por el IEN en su Documento "Sistemas de Medidas de Energía", para validar área de cumplimiento. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.C. San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de área: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-22 01:01	30-11-22 08:00	29-11-22 10:18	29-11-22 15:12	
2022032322	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	12552	S/E LAGUNILLAS AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No hay.		Actividades: S/E Lagunillas: Auditoría de protecciones 21-21N sistema 1 y 2 de forma alternada en la línea 154 KV Bocanera-Cornel-Lagunillas, CL. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Bocanera-Cornel-Lagunillas, CL. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de área: Subestación Lagunillas, Protecciones 21-21N sistemas 1 y 2 del paño.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-22 00:00	29-11-22 07:00	29-11-22 00:35	29-11-22 03:05	
202208443	Subestación	Ejecución Exitosa	FIRMA ENERGIA QUICUCURA SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	2146	S/E CENTRAL COMBARBALA	23233 23232 23234 23235 23236	S/E CENTRAL COMBARBALA HT1 S/E CENTRAL COMBARBALA E11 S/E CENTRAL COMBARBALA CDAA S/E CENTRAL COMBARBALA E12 S/E CENTRAL COMBARBALA E22 S/E CENTRAL COMBARBALA E21	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo bajo.	Revisión de equipos primarios paño HT1 medidas eléctricas, limpieza y reaporte de conexiones Revisión de switchgear N°1 inspecciones y reaporte de conexiones	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-22 00:00	01-12-22 23:59	29-11-22 07:50	01-12-22 20:48		
2022022202	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	110 1684	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP1 BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Pan de azúcar: Bloqueo de protección 87B 220KV/	Bajo	Actividades: Bloqueo de protección diferencial de barra 87B, SE Pan de azúcar: Bloqueo de protección 87B 220KV para dar condición de inicio a documento PHTD 4022B AT 91225 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección S-P, Asúcar a Barra 220 KV, Sección S-P, Asúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de área: Subestación P. Asúcar, Protección 87B 220KV Bloqueo se realizará mediante botón de bloqueo, razón por la cual no es necesario emitir SOOs a Intertiech	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-22 00:00	29-11-22 04:00	29-11-22 00:32	29-11-22 04:31	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202203313	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 71 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo programado para rose y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Coordinado con ENEL Tc.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para rose y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 a línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 a línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temperalidad de los Rings: Durante ejecución los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: Sufilación y deflatación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 05:45	29-11-22 21:50	
202203324	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ALCOA - ALTO JARUEL 500V C1	1277	ALCOA - ALTO JARUEL 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de parantes y placas de poliparabonado en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de parantes y placas de poliparabonado en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 V Alcoa - Alto Jaruel 2. Instalaciones en Rings: Línea de 500 V Alcoa - Alto Jaruel 2. Temperalidad de los Rings: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: Sufilación y deflatación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 05:45	29-11-22 18:51	
202203661	Línea	Ejecución Extensa	ZALDIVAR TRANSDON S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1283	LABERANTO - KIMAL 220KV	3081	LABERANTO - EST 138 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado instalación línea 220 kV Kimal Laberanto	Bajo	Rings bajo parque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro, como lavado con agua desmineralizada, medición continua de la velocidad del viento. S/E Kimal Sufilación y No Reconectar S21F, S21B S/E Laberanto: Sufilación y No Reconectar S29F.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 09:42	29-11-22 14:30	
202203671	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1111	LA CERADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272B - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 214B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realización de calcatas y excavaciones con máquinas de sondaje, dentro de la franja de servidumbre, sin afectación a instalaciones existentes. Trabajos a solicitud de Ferrovial Construcción Chile SA.	Bajo	Actividades: Inspección visual y excavación superficial de terreno, Realización de calcatas y excavaciones con máquinas de sondaje, dentro de la franja de servidumbre, sin afectación a instalaciones existentes. Trabajos a solicitud de Ferrovial Construcción Chile SA. Restricciones: Subestación La Cabaña, S21C con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabaña, S21D con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, S21E con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21F con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21G con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21H con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21I con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21J con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rings: 1 220KV Punta Sierra - La Cabaña C1 o 1 220KV Punta Sierra - La Cabaña C2 Temperalidad de los Rings: Durante de los trabajos Nivel de Rings: Bajo Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 10:38	30-11-22 07:40	
202203672	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1111	LA CERADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272B - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 214B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realización de calcatas y excavaciones con máquinas de sondaje, dentro de la franja de servidumbre, sin afectación a instalaciones existentes. Trabajos a solicitud de Ferrovial Construcción Chile SA.	Bajo	Actividades: Inspección visual y excavación superficial de terreno, Realización de calcatas y excavaciones con máquinas de sondaje, dentro de la franja de servidumbre, sin afectación a instalaciones existentes. Trabajos a solicitud de Ferrovial Construcción Chile SA. Restricciones: Subestación La Cabaña, S21C con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabaña, S21D con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, S21E con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21F con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21G con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21H con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21I con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rings: 1 220KV Punta Sierra - La Cabaña C1 o 1 220KV Punta Sierra - La Cabaña C2 Temperalidad de los Rings: Durante de los trabajos Nivel de Rings: Bajo Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 10:38	30-11-22 07:40	
202203711	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1111	LA CERADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 214B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 2438 a 272.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 2438 a 272. Nota: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación P. Sierra, S21C con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21D con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21E con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21F con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21G con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21H con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21I con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, S21J con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rings: 1 220KV Punta Sierra - La Cabaña C1 o 1 220KV Punta Sierra - La Cabaña C2 Temperalidad de los Rings: Durante de los trabajos Nivel de Rings: Bajo Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 05:45	29-11-22 21:50	
202203712	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1111	LA CERADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 2438 a 272.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 2438 a 272. Nota: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación P. Sierra, S21C con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21D con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21E con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21F con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21G con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21H con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S21I con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, S21J con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rings: 1 220KV Punta Sierra - La Cabaña C1 o 1 220KV Punta Sierra - La Cabaña C2 Temperalidad de los Rings: Durante de los trabajos Nivel de Rings: Bajo Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 05:45	29-11-22 21:50	
202203771	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO - NUEVA LAMPA 220KV	3337 3338	POLPAICO - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENEL Tc.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Pálpico circuito 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Pálpico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 05:45	29-11-22 17:45	
202203772	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO - NUEVA LAMPA 220KV	3343 3344	POLPAICO - TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENEL Tc.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Pálpico circuito 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Pálpico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 05:45	29-11-22 17:45	
202203877	Línea	Ejecución Extensa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV	1753	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación línea 220 kV Punta Colorado - Parque edico San Juan con instalación energizada	Bajo	Se hace se ejecuta por personal calificado y bajo estándares de seguridad. S/E San Juan: Interruptor S211 cuenta con reconexión automática deshabilitada S/E Punta Colorado: Interruptor S213 y S214 cuentan con reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 07:55	29-11-22 13:13	
202203967	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500V	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	1.500KV Los Changos - Kimal, C1, C2. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Rings: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 05:45	29-11-22 15:12	
202203968	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500V	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	1.500KV Los Changos - Kimal, C1, C2. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Rings: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 05:45	29-11-22 15:12	
202204013	Línea	Ejecución Extensa	AES GENB	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	NORGNER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGNER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGNER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 NORGNER - TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación línea Norgner - Crucero Csa 1 y Cto 2.	Bajo	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura. Condiciones requeridas: S/E Norgner/Sufilación y Reconexión F/S S211 y S212; S/E Crucero/Sufilación y Reconexión F/S S211 y S212; S/E La Cruz/Sufilación y Reconexión F/S S211 - S212 - S213; S/E Barriles/Sufilación y Reconexión F/S S211 - S212 - S213.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 08:51	29-11-22 10:04	
202204311	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO - CHARBUA 220KV	1311	ANTUCO - CHARBUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en rings.	Bajo	Actividades: Rose en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rings: Línea 220 kV Antuco-Charua, C1 a Línea 220 kV Antuco-Charua, C2. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 05:45	29-11-22 18:51	
202204085	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARBUA - LAJA 66KV	8416 8417	CHARBUA - TAP PARQUE EDUCO EL MANTEN 66KV C1 TAP PARQUE EDUCO EL MANTEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en rings.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cuartera de aislaje para instalación de mantas protectoras contra aves. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rings: Línea 66 kV Charua Laja, C1. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 09:45	29-11-22 15:12	
202204171	Línea	Ejecución Extensa	ALJA TRANSDON S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	218	SANTA MARIA - CHARBUA 220KV	666	SANTA MARIA - CHARBUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Collón, se realiza la desconexión de Circuito N° 221 220KV Santa María Charua, por apertura del interruptor S212 para realización de pruebas operacionales en la S218 GS (movimiento de vapores desenergizados).	Riesgo: A controlar por Collón S.A.	La actividad no afecta el normal funcionamiento del circuito 1. Las pruebas se realizan con la unidad dependiente.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 19:00	29-11-22 14:52	29-11-22 21:41	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
 Fecha generación reporte: 14-12-2022 18:04:05
 Etiqueta: Etiqueta Etiqueta, Etiqueta Etiqueta
 Total registros General: 288
 Total registros Línea: 121

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDB	Línea	IDC	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
202204278	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSAMORÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	952	MALLA NUEVA - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV C1	392	MALLA NUEVA - SAN VIC DE TAGUA TAGUA 66KV C1	Rosa y poda franja verde/rojo.	Sin limitación nes	Se realizará trabajo de poda y corte en terreno.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, se realizará poda y corte en terreno.	Por trabajos de poda y corte en terreno de L1 66KV Mallta - San Vicente Tt, se requiere el bloqueo de recuadro del interruptor S282 de U6 Mallta Nueva. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 08:35	29-11-22 15:34
202204395	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A	1344	Intervención n	Origen Interno	Programada	1054	CHACAPATA - MILLONES 110KV	1887	CHACAPATA - MILLONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Desarrollo de un nuevo sistema de protección de 8.7L.	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas para realizar un trabajo seguro.	Bloqueo de SDBP.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-22 08:00	29-11-22 17:00	29-11-22 09:29	29-11-22 14:30
202204441	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDRES S.A	10	Intervención n	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAA - QUEBULHUES 110KV C2	144	TAP LA LAA - QUEBULHUES 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Trabajo de mantenimiento a la estructura N°51, tornos auxiliares, centros de hormigón, marcos, etc.	Bajo riesgo, se tomaron todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-22 08:00	29-11-22 17:00	29-11-22 08:05	29-11-22 15:32
202204514	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1382	CRUCERO - EST. 178 - 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	A solicitud de ENGE (SOD 226), SE Cruzero: Lanado de aisladores en instalación energizada.	Instalaciones en Rango: 1 220KV Cruzero-Conchi, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Cruzeros, S238 No reconectar. Terencos, SE Comal: S212 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 08:50	29-11-22 17:45	
202204578	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención n	Origen Interno	Programada	1281	RIMAL - CRUCERO 220KV	3209	CRUCERO - EST. 1230V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	A solicitud de ENGE (SOD 226), SE Cruzero: Lanado de aisladores en instalación energizada.	Instalaciones en Rango: 1 220KV Cruzero-Rimal, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Cruzeros, S215 No reconectar. Terencos, SE Rimal: S214, S215 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 08:50	29-11-22 17:45	
202204583	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención n	Origen Externo	Programada	1281	RIMAL - CRUCERO 220KV	3210	CRUCERO - EST. 1230V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	A solicitud de ENGE (SOD 226), SE Cruzero: Lanado de aisladores en instalación energizada.	Instalaciones en Rango: 1 220KV Cruzero-Rimal, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Cruzeros, S216 No reconectar. Terencos, SE Rimal: S212, S215 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 08:50	29-11-22 17:45	
202204644	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	978	DUIQUEO - LOS PEUMOS 220KV C1	1806	DUIQUEO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Trabajos coordinados con STN y CGE.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Duqueo-Los Peumos, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 05:45	29-11-22 17:45	
202204688	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSAMORÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	369	PARRAL - CALDIQUENES 66KV	3277	PARRAL - TAP FOSO HONDO 66KV C1	Mantenimiento preventivo.	Sin limitación nes	Bloqueo recuadro del S281 en S/6 Parral por trabajos de poda, rosa y tala de árboles en la S166KV Parral-Caldiquenes. Esa coordinado con Chilpanca la prevención en TAP FOSO HONDO.	Riesgo medio controlado con procedimientos internos.	Poda	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-22 08:00	29-11-22 18:55	29-11-22 09:30	29-11-22 17:46
202204813	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSAMORÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	266	BAJO MULLIPALA - EL MATTER 66KV	592	BAJO MULLIPALA - TAP EL MATTER 66KV C1	Rosa y poda franja verde/rojo.	Sin limitación nes	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respetó distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Recuadro de interruptor S281 de S6 Bajo Mallita.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 10:22	29-11-22 17:29
202204832	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSAMORÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Externo	Programada	380	QUEBENTARO - LAS ANAÑAS 110KV	620	QUEBENTARO - LAS ANAÑAS 110KV C1	Obras Civiles	Sin limitación nes	Excavaciones y montaje de postes avance de obras en cercanías del L1 110 KV Quebentaro-Las Anañas, asociados a NUP-3471.	Riesgo controlado bajo procedimientos GSE Transmoción.	Se requiere bloqueo de recuadro automático del S215 S/6 Quebentaro, por trabajos cercanos a la línea de transmisión: S200-077-022	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 08:13	29-11-22 10:03
202203168	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	1298	CHANGOS - KAPATUT 220KV	2973	CHANGOS - KAPATUT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	A solicitud de TEN (S001308_2022) Lanado de aislación en patio 220 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Rango: 1 220KV Kapatut-Los Changos, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, S217, S228, con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 09:38	29-11-22 17:45	
202203178	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Externo	Programada	1298	CHANGOS - KAPATUT 220KV	2974	CHANGOS - KAPATUT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	A solicitud de TEN (S001334_2022) Lanado de aislación en patio 220 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Rango: 1 220KV Kapatut-Los Changos, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, S210, S211, con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 09:38	29-11-22 17:45	
202204912	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	118	ANTUCO - CHARHUA 220KV C2	1389	ANTUCO - CHARHUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rosa en Franja de verde/rojo. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Antuco-Charhua, C1 o Línea 220 KV Antuco-Charhua, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 05:45	29-11-22 18:51	
2022031517	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	153	CHARHUA - CONCEPCION 220KV	1120	CHARHUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rosa en Franja de verde/rojo. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Charhua-Concepción, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 05:45	29-11-22 18:51	
2022031438	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE ROS - ANCOA 200KV	2965	ENTRE ROS - ANCOA 200KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rosa en Franja de verde/rojo. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 200 KV Entre Ros-Ancoa, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 05:45	29-11-22 18:51	
202204640	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Trabajos coordinados con CGE.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Los Peumos-Temuco, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 05:45	29-11-22 18:51	
2022031425	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	140	ANTUCO - CHARHUA - PANGUÉ 220KV	1313	ANTUCO - TAP TRUJAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rosa en Franja de verde/rojo. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Antuco-Pangué-Charhua, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 05:45	29-11-22 15:50	
202205055	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSAMORÓN S.A.	2003	Desconexión n	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - TAP PUNTAAGUA 110KV C1	3285	OVALLE - TAP PUNTAAGUA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Limpieza manual de aislación en estructuras sin acceso para camión lavador.	Trabajo de bajo riesgo. Se han tomado todas las consideraciones y realizado todos los análisis para la ejecución de un fmeo seguro tanto para el sistema como para las personas.	Se aprobó una orden de desconexión al sistema de Central Combarbalá, entre el 29 de noviembre y el 02 de diciembre.	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 07:06	29-11-22 18:20
2022097904	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CURILEUQUE - VIBARANTE EL COLORADO 154KV C1	1299	CENTRAL CURILEUQUE - VIBARANTE EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rosa de vegetación en franja de verde/rojo. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Cipreco-Rahuco, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreco-Rahuco, Circuito 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreco-Rahuco, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 05:45	29-11-22 17:45	
2022097905	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CURILEUQUE - VIBARANTE EL COLORADO 154KV C2	1300	CENTRAL CURILEUQUE - VIBARANTE EL COLORADO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rosa de vegetación en franja de verde/rojo. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Cipreco-Rahuco, Circuito 1 o Línea 154 KV Cipreco-Rahuco, Circuito 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreco-Rahuco, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 05:45	29-11-22 17:45	
2022039731	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención n	Origen Interno	Programada	763	MATEHCILLO - CASERONES 220KV L2 C2	1462	MATEHCILLO - ESTRUCTURA 224 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	SE Caserones: reemplazo de Modulos SFP en MUX FOX 515 por falla de enlace Fibra Óptica Dióptrica de Mantenido.	Intervención enlaces de fibra óptica con teleprotecciones, SE Caserones: reemplazo de Modulos SFP en MUX FOX 515 por falla de enlace Fibra Óptica Dióptrica Di Mantenido, NGA1. Cuanta en servicio esquema de T/P por enlace OP 21 OP 21.	Restricciones: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	30-11-22 18:00	29-11-22 11:10	29-11-22 18:45	
2022039732	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención n	Origen Interno	Programada	762	MATEHCILLO - CASERONES 220KV L1 C1	1463	MATEHCILLO - ESTRUCTURA 224 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	SE Caserones: reemplazo de Modulos SFP en MUX FOX 515 por falla de enlace Fibra Óptica Dióptrica Di Mantenido.	Intervención enlaces de fibra óptica con teleprotecciones, SE Caserones: reemplazo de Modulos SFP en MUX FOX 515 por falla de enlace Fibra Óptica Dióptrica Di Mantenido, NGA1. Cuanta en servicio esquema de T/P por enlace OP 21 OP 21.	Restricciones: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	30-11-22 18:00	29-11-22 11:10	29-11-22 18:45	
2022039735	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención n	Origen Interno	Programada	763	MATEHCILLO - CASERONES 220KV L2 C2	1464	MATEHCILLO - ESTRUCTURA 224 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	SE Mantenido: reemplazo de Modulos SFP en MUX FOX 515 por falla de enlace Fibra Óptica Dióptrica Di Caserones.	Intervención enlaces de fibra óptica con teleprotecciones, SE Mantenido: reemplazo de Modulos SFP en MUX FOX 515 por falla de enlace Fibra Óptica Dióptrica Di Caserones, NGA1. Cuanta en servicio esquema de T/P por enlace OP 21 OP 21.	Restricciones: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	30-11-22 18:00	29-11-22 09:32	29-11-22 18:45	
2022039735	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención n	Origen Interno	Programada	762	MATEHCILLO - CASERONES 220KV L1 C1	1465	MATEHCILLO - ESTRUCTURA 224 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	SE Mantenido: reemplazo de Modulos SFP en MUX FOX 515 por falla de enlace Fibra Óptica Dióptrica Di Caserones.	Intervención enlaces de fibra óptica con teleprotecciones, SE Mantenido: reemplazo de Modulos SFP en MUX FOX 515 por falla de enlace Fibra Óptica Dióptrica Di Caserones, NGA1. Cuanta en servicio esquema de T/P por enlace OP 21 OP 21.	Restricciones: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-11-22 08:00	30-11-22 18:00	29-11-22 09:32	29-11-22 18:45	
202204824	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSAMORÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	334	LAS ANAÑAS - EL PEUMO 66KV	598	LAS ANAÑAS - EL PEUMO 66KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Avance de obras civiles modificaciones de LIT con cerramiento de la fruta comuna de San Pedro.	Medio trabajo en proximidades de LTA.	Se requiere bloqueo de recuadro de S283 de SE las Anañas. Trabajos asociados a NUP-3471. S001112-2022	No tiene consumo afectado	ninguno				29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 08:13	29-11-22 10:03

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Cobreado	Tipo Situación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tarifa(s)	Tipo Trabajo	Previsión	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										
202210437	Línea	Ejecución Externa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1345	Desconexión	Origen Interno	Programada	1624	VALPARAISO - LA POLVORA 110KV	1041 VALPARAISO- EST. 1 110KV C2 VALPARAISO- EST. 11 110KV C2		Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Trabajo de limpieza de aislación en LT 110 Kv La Polvora - Valparaiso cto N°2, considera orden de generación para el cto N°1.	Riesgo bajo, programado y controlado		No tiene consumo afectado					29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 08:44	29-11-22 15:10										
202210427	Línea	Ejecución Externa	TRANSMISORA MEDULLONES	427	Intervención	Origen Interno	Programada	1088	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	2019 ENCUENTRO - PUNTO DE MÉRIDA ENCUENTRO 220KV C2 PATIO DE MUJERAS ENCUENTRO- SIERRA GORDA 220KV		Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado de adición de estructuras de líneas con instalaciones emergizadas. Condiciones requeridas: No reconectar S2113 S/E Encuentro; No reconectar S2112 S/E Cerro Dominador; No reconectar S2115 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.		No tiene consumo afectado					29-11-22 08:00	29-11-22 20:00	29-11-22 08:17	29-11-22 17:18										
2022102798	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLIGUÍLOS - CALDERA 110KV	589 TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLIGUÍLOS- ESTRUCTURA 85 110KV C1 1712 PATIO DE MUJERAS 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1 1732		Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado de adición con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Adición	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Caldera S2121 S/E Encuentro; No reconectar S2113 S/E Encuentro; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S2115 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado					29-11-22 08:00	29-11-22 18:00	29-11-22 08:03	29-11-22 18:56										
2022103028	Línea	Ejecución Externa	ELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1289	LABERINTO - KIMAL 220KV	3079 LABERINTO- EST. 11A 220KV C1		Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado de adición línea 220 kv Laberinto - Kimal Circuito N°1.	Riesgo bajo. Trabajo a realizar bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Kimal: S2117, S2128, S/E Laberinto: S4009, S4009.	No tiene consumo afectado					29-11-22 07:30	29-11-22 18:00	29-11-22 08:03	29-11-22 14:21										
2022104874	Línea	Ejecución Externa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'HIGGINS - DOMETHO 220KV	2073 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 2074 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°1 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 220KV C1 2074 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 - DOMETHO 220KV C1 2076 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 - DOMETHO 220KV C1 2077 TAP OFF PALESTRA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220KV C1		Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Domeyko	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Domeyko S212, S/E O'Higgins S212.	No tiene consumo afectado								29-11-22 07:30	29-11-22 18:00	29-11-22 08:07	29-11-22 14:30							
2022104892	Línea	Ejecución Externa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	3054	CHACACA - EL COBRE 220KV	1984 CHACACA- EL COBRE 220 KV C1 1985 CHACACA - EL COBRE 220 KV C2		Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaca: S216, S217 No Reconectar; S/E El Cobre: S212, S221 No Reconectar	No tiene consumo afectado						29-11-22 07:30	29-11-22 16:00	29-11-22 08:33	29-11-22 11:34									
2022104873	Línea	Ejecución Externa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 O'HIGGINS- EST. N°33 220KV C2 2071 EST. N°21 - COLOSO 220KV C2 2068 O'HIGGINS- EST. N°21 220KV C1 2069 EST. N°21 - COLOSO 220KV C1		Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Coloso circuito 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins S213 y S214, S/E Coloso S213 y S215	No tiene consumo afectado								29-11-22 07:30	29-11-22 18:00	29-11-22 07:46	29-11-22 14:30							
2022096650	Línea	Ejecución Externa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1046	ANDES - LABERINTO 220KV	1912 ANDES - TAP OFF OESTE 220KV C1 1913 TAP OFF OESTE - LABERINTO 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Enge: Proyecto Albarán, obra civil y montaje en general, estos trabajos se ejecutaran en área de servidumbre del Tap Off Oeste bajo acortamiento LAT 1 a 220 Kv Andes Laberinto y traslado de cables K1, C8F en el sector del Tap Off en estructura y sala eléctrica.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	S/E Laberinto: señalizar y NR S20-8L, S/E Coloso: señalizar y NR S22 y S201, S/E Andes: señalizar y NR 25203	No tiene consumo afectado						29-11-22 07:00	29-11-22 19:00	29-11-22 08:42	29-11-22 18:04									
2022101134	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PPV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1083 ESTRUCTURA 114 - TAP PLANTA ODDOS 110KV C1 PPV JAVIERA - ESTRUCTURA 53A 110KV C1		Lavado de Adición	Sin limitación	Lavado de aislación LT 110 KV Javiera - Odedo con línea Energizada -	Riesgos controlados, según procedimientos internos CSE	Retiro de reconexión automática: S2015 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado							29-11-22 07:00	29-11-22 17:06	29-11-22 08:41	29-11-22 15:50								
2022104984	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1127	ANDALUCAN - HORCONES 66KV	3027 ANDALUCAN- ESTRUCTURA 85 66KV C2 3028 ESTRUCTURA 80 - ESTRUCTURA 82 66KV C2 3029 ESTRUCTURA 82 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 3030 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C2 3031 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C2 3032 ANDALUCAN- ESTRUCTURA 80 66KV C1 3033 ESTRUCTURA 80 - ESTRUCTURA 107 66KV C1 3034 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 3035 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 3036 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C1 3037 ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 143A 66KV C1 3038 ESTRUCTURA 130 - ESTRUCTURA 140 66KV C1 3039 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 130 66KV C1 4300 ANDALUCAN - EST. 129 66KV C1 (Sin Revision) 4391 EST. 129 - EST. 130 66KV C1 (Sin Revision)		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos cercanos a la línea Andalucía-Horcones N°2 sobre línea Andalucía-Horcones N°1 y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 1382 de S/E Andalucía y 1293 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado													29-11-22 07:00	29-11-22 18:00	29-11-22 08:54	29-11-22 20:45			
2022104983	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1127	ANDALUCAN - HORCONES 66KV	3034 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 3035 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 3036 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C1 3037 ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 143A 66KV C1 3038 ESTRUCTURA 130 - ESTRUCTURA 140 66KV C1 3039 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 130 66KV C1 4300 ANDALUCAN - EST. 129 66KV C1 (Sin Revision) 4391 EST. 129 - EST. 130 66KV C1 (Sin Revision)		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión del tramo Andalucía-Horcones N°2 por trabajos de proyecto NUP 1100	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a línea Andalucía-Horcones N°2 a través de barra 66 KV de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado												29-11-22 07:00	29-11-22 18:00	29-11-22 08:54	29-11-22 20:45			
2022098444	Línea	Ejecución Externa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV	2288 TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se inició el riesgo de. Riesgo Bajo	Inspecciones y registro de conexiones.	No tiene consumo afectado							29-11-22 00:00	30-11-22 23:59	29-11-22 07:50	30-11-22 18:32									
2022102095	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GONDO 220KV	1600 PAN DE AZÚCAR - DON GONDO 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se Pan de Azúcar Palto JH. Desdrambrado y desconexión de señales CA de Protección Electromecánica SOB, modelo SB23A (S) del palto JH.	Bajo	Actualidad: Desvinculación de protecciones con SOB o protección SOB, con instalación en servicio, de Pan de Azúcar Palto JH. Desdrambrado y desconexión de señales CA de Protección Electromecánica SOB, modelo SB23A (S) del palto JH. Trabajo Supervisado por Personal de Transmisión. Actividad asociada a AT de bloques N° 95291 y 95290 Reintegraciones. No hay Instalaciones en Riesgo: 1 220KV San. Goyo-Pan De Azúcar, C1 o Barra 220 KV, Sección 1.P. Azúcar o Barra 220 KV, Sección 2.P. Azúcar Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Protección Sistema 2 SEL421 Palto JH Bloqueado Bloqueo será realizado por personal de Transmisión con documento AT 95290 Subestación P. Azúcar, Protección E79 220KV Bloqueado Bloqueo será realizado por personal de Transmisión con documento AT 95291 Subestación P. Azúcar, Protección SOB, sistema Palto JH Bloqueado Bloqueo será realizado por personal de Transmisión con documento AT 95290	No tiene consumo afectado															29-11-22 00:00	29-11-22 04:00	29-11-22 00:32	29-11-22 04:33
2022102321	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1133 BOCAMINA - TAP QUÉRENCO 154KV C1 1305 BOCAMINA - TAP QUÉRENCO 154KV C1 1351 TAP QUÉRENCO - CORONEL 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No hay.	Actualidad: Inspecciones y registro de conexiones. Insalaciones en Riesgo: Línea 154KV Bocamina-Coronel-Laguaylla, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: Subestación Laguylla, Protecciones 21-21N sistema 1 y 2 y del ABL.	No tiene consumo afectado												29-11-22 00:00	29-11-22 07:00	29-11-22 08:35	29-11-22 03:05				

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:

2022004298

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

HUALTE - QUIRIHUE 33KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - HUALTE - QUIRIHUE 33KV C1

Nombre : HUALTE - QUIRIHUE 33KV C1

Fecha Perturbacion : 29-11-2022 09:35

Fecha Normaliza : 29-11-2022 10:03

Protección : .

Interruptor : 52FT1 S/E Hualte

Consumo : 3.7

Comentario : .

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Cobquecura

Quirihue

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

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

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.

-Elemento: Se investiga.

-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.

-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del 52FT1 de S/E Hualte afectando los consumos asociados a la LT 33 KV Hualte Quirihue y S/E Quirihue.

-Acciones Inmediatas: .

-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

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3.7 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 11357

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-11-2022 09:35










Fecha / Hora Estimada Retorno:


29-11-2022 10:03

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-11-2022 10:03

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004298 Falla LT Hualte-Quirihue_tala terceros_29.11.22.pdf (/informe_fallas/download_file/638614c7ad651f04837d9ad7/IF 2022004298 Falla LT Hualte-Quirihue_tala terceros_29.11.22.pdf)	13/12/2022 11:04:42
 Antecedentes (ACC3) IF 4298.pdf (/informe_fallas/download_file/638614c7ad651f04837d9ad7/Antecedentes (ACC3) IF 4298.pdf)	13/12/2022 11:05:24
 DECLARACIÓN JURADA_IF 4298.pdf (/informe_fallas/download_file/638614c7ad651f04837d9ad7/DECLARACIÓN JURADA_IF 4298.pdf)	13/12/2022 11:05:24
 IF 2022004298 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/638614c7ad651f04837d9ad7/IF 2022004298 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf)	13/12/2022 11:05:24
 IF 2022004298 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/638614c7ad651f04837d9ad7/IF 2022004298 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	13/12/2022 11:05:24
 IF 2022004298 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf (/informe_fallas/download_file/638614c7ad651f04837d9ad7/IF 2022004298 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf)	13/12/2022 11:05:24
 IF 2022004298 ANEXO III.1 Carta N°334_ Bosques Villanueva_LT 33kV Hualte-Quirihue.pdf (/informe_fallas/download_file/638614c7ad651f04837d9ad7/IF 2022004298 ANEXO III.1 Carta N°334_ Bosques Villanueva_LT 33kV Hualte-Quirihue.pdf)	13/12/2022 11:05:24
 IF 2022004298 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/638614c7ad651f04837d9ad7/IF 2022004298 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	13/12/2022 11:05:24
 IF 2022004298 Mante.zip (/informe_fallas/download_file/638614c7ad651f04837d9ad7/IF 2022004298 Mante.zip)	13/12/2022 11:10:41

Archivo**Fecha
Subida** IF 2022004298 Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/638614c7ad651f04837d9ad7/IF 2022004298 Eventos.zip)13/12/2022
11:10:41

Número:

2022004314

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2022004298

SubEstación:

S/E QUIRIHUE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 29-11-2022 09:35

Fecha Normaliza : 29-11-2022 10:03

Protección : -

Interruptor : 52FT LAT Hualte Quirihue

Consumo : 6.7

Comentario : Desconexión forzada del 52FT1 de S/E Hualte afectando los consumos asociados a la LT 33 KV Hualte Quirihue y 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 SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.7 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 11384

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático


Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-11-2022 09:35

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-11-2022 10:03

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004072 Dx DF 52FT1 SE Hualte LT33KV Hualte-Quirihue.docx (/informe_fallas/download_file/63875a89ad651f3f2027ae4e/IF 2022004072 Dx DF 52FT1 SE Hualte LT33KV Hualte-Quirihue.docx)	30/11/2022 10:40:21

ANEXO N°6

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 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	29 de noviembre de 2022
Hora	09:35

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:

En faenas forestales no coordinadas con CGE Transmisión, árbol hace contacto con la línea al momento que maquinaria lo desplazaba hacia acopio bajo la LT 33 KV Hualte-Quirihue, en vano correspondiente a las estructuras 511-512, generando la operación de ésta línea..

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Fuerza Mayor.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

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.
2022004217	23/11/2022	16:19	ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación.

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.
2022004217	23/11/2022	16:19	ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 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.
2022004217	23/11/2022	16:19	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	09:35	09:58
Arranques LT 33kV	LAT 33kV	09:35	10:03

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

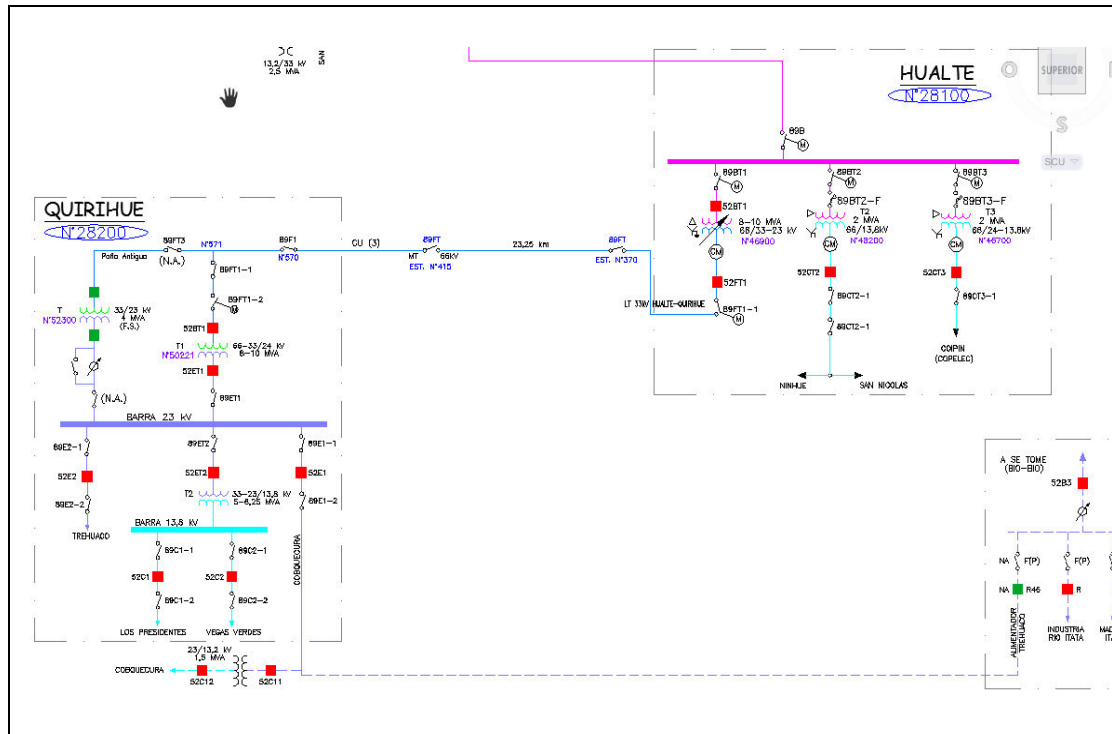


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de SSEE Quirihue y Hualte.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Hualte	LT33KV Hualte- Quirihue	Arranques MT	52FT1	0,7	09:35	10:03	CGE	Recuperado el 100%
Quirihue	T1	Cobquecura	52E1	1,0	09:35	10:03	CGE	Recuperado el 100%
		Trehuaco	52E2	2,27	09:35	10:03	CGE	Recuperado el 100%
	T2	Los Presidentes	52C1	-1,25	09:35	10:03	CGE	Recuperado el 100%
		Vegas Verdes	52C2	0,98	09:35	10:03	CGE	Recuperado el 100%
Total				3,7				

ENS: 1,727 MWH.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Hualte	Apertura por protecciones interruptor 52FT1, Línea 33kV Hualte-Quirihue.	09:35
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
Tomé	Cierre límite de zona entre Cto. Coelemu de S/E Tome y Cto. Trehuaco 52E2 de S/E Quirihue. Se recuperan los consumos de Cto. Trehuaco.	09:58
Hualte	Cierre interruptor 52FT1. Se recuperan el 100% de los consumos.	10:03
Tomé	Apertura de límite de zona entre Cto. Coelemu de S/E Tomé y Cto. Trehuaco de S/E Quirihue.	10:19

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROT OP	TIEMPO OPERACION	OBSERVACIONES
Hualte	52FT1	12:34	51P1T	0 s	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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES

Interruptor 33kV LT Hualte - Quirihue (52FT1)

Sel 751A

	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

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

	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°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES IF 4298

SEL 751A, primera operación

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\saaravenav\Desktop\Falla 29-11-2022\CEV_L_4.CEV

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

Frequency: 50 # Cycles: 64 Samples/Cycle: 4

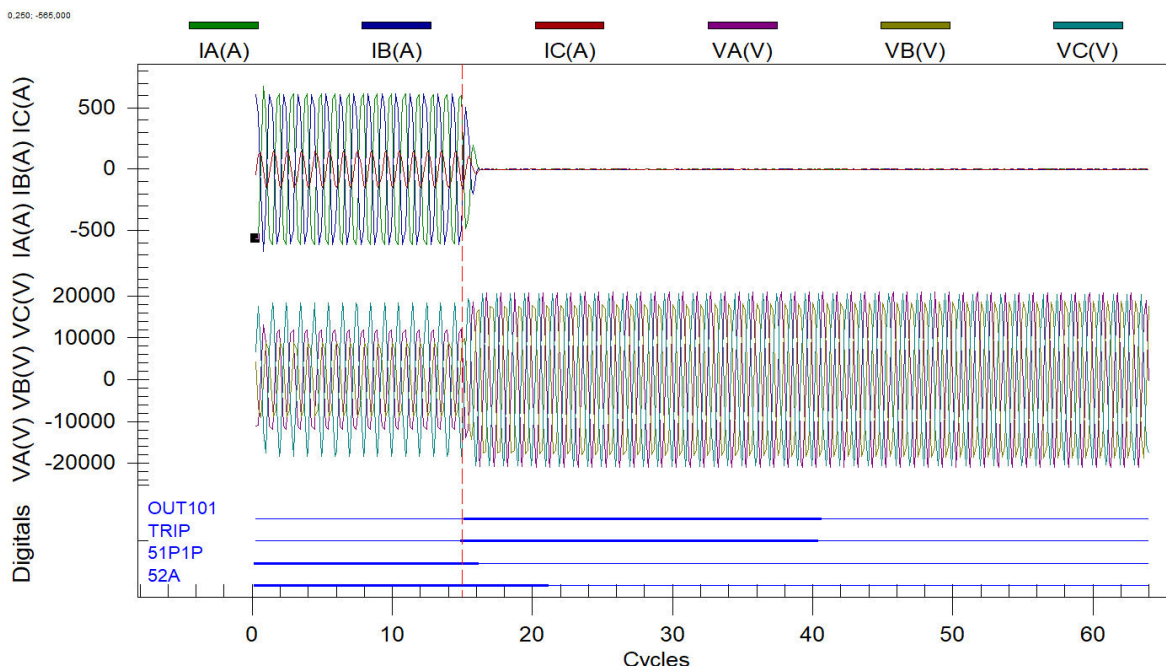
Event Date/Time: martes, 29 de noviembre de 2022 12:34:23,487

Miscellaneous:

CEV_VER	2.01
REC_NUM	4
NUM_CH_A	10
NUM_CH_D	952
NFREQ	50
PRIM_VAL	YES
CTR_IA	60.00
CTR_IB	60.00
CTR_IC	60.00
CTR_IN	60.00
CTR_IG	60.00
PTR_VA	160.00
PTR_VB	160.00
PTR_VC	160.00
*	1.0
EVENT	Phase 51 Trip
GROUP	1
IA(A)	713.9
IB(A)	675.0
IC(A)	152.9
IN(A)	1.24
IG(A)	3.42
VA(V)	13870.088
VB(V)	9805.626
VC(V)	18492.471
VG(V)	13.576
*	0.000
*	0.000
WDG(C)	NA
BRG(C)	NA
AMB(C)	NA
OTH(C)	NA
PRE_FAULT_CYCLES	15.000
START_TIME	11-29-2022 12:34:23,192
TRIG_TIME	11-29-2022 12:34:23,487

Print Close

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	



En el registro oscilográfico de la figura anterior, se muestra activado el elemento de protección de sobrecorriente entre fases 51P1P del relé SEL 751A. Se observa la orden de apertura sobre el interruptor 52FT1 de SE Hualte, a través de la entrada digital OUT101, luego en la variable 52A se aprecia el cambio del estado del interruptor a abierto.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

SEL 751A, segunda operación.

Summary Data _ □ ×

Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\saaravenav\Desktop\Falla 29-11-2022\CEV_L_2.CEV

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

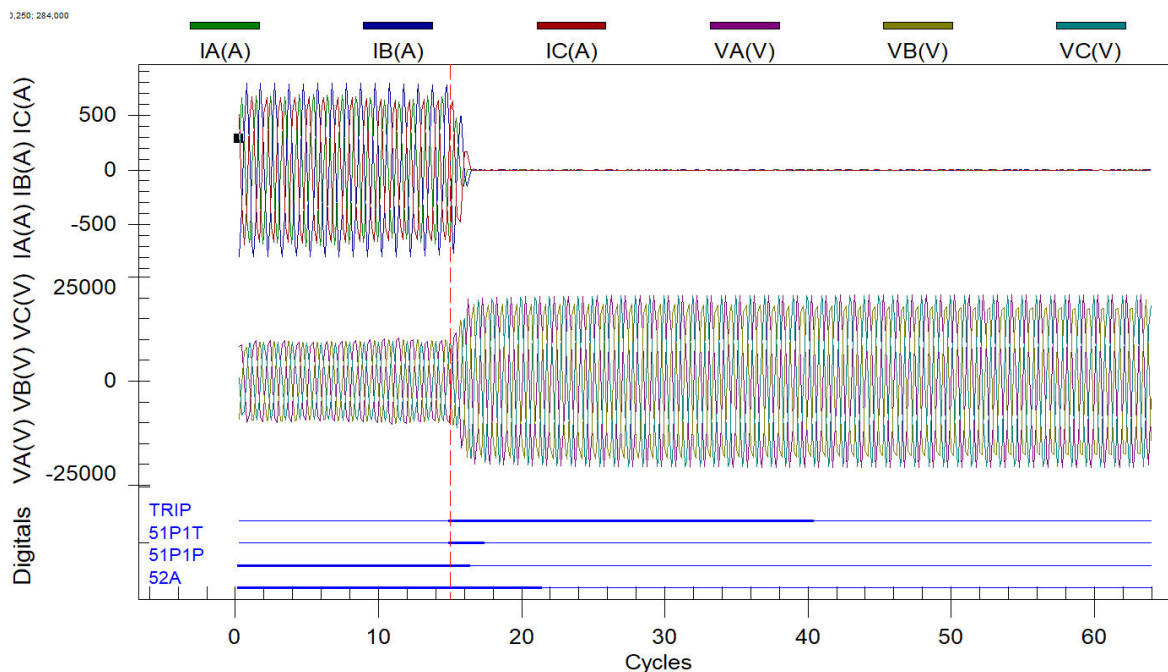
Frequency: 50 # Cycles: 64 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: martes, 29 de noviembre de 2022 12:34:36,487

Miscellaneous:	
CEV_VER	2.0.1
REC_NUM	2
NUM_CH_A	10
NUM_CH_D	952
NFREQ	50
PRIM_VAL	YES
CTR_IA	60.00
CTR_IB	60.00
CTR_IC	60.00
CTR_IN	60.00
CTR_IG	60.00
PTR_VA	160.00
PTR_VB	160.00
PTR_VC	160.00
*	1.0
EVENT	Phase 51 Trip
GROUP	1
IA(A)	692.3
IB(A)	800.1
IC(A)	721.5
IN(A)	0.00
IG(A)	3.76
VA(V)	10839.795
VB(V)	9503.924
VC(V)	9274.844
VG(V)	9.732
*	0.000
*	0.000
WDG(C)	NA
BRG(C)	NA
AMB(C)	NA
OTH(C)	NA
PRE_FAULT_CYCLES	15.000
START_TIME	11-29-2022 12:34:36,192
TRIG_TIME	11-29-2022 12:34:36,487

Print Close

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	



En el registro oscilográfico de la figura anterior, se muestra activado el elemento de protección de sobrecorriente entre fases 51P1P del relé SEL 751A y luego se observa la activación del elemento 51P1T que da orden de apertura sobre el interruptor 52FT1 de SE Hualte. Posteriormente, en la variable 52A se aprecia el cambio del estado del interruptor a abierto.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

Eventos

SEL-751A 51/51N Date: 11/29/2022 Time: 15:44:09.865
S/E HUALTE 52FT1 Time Source: External

=>HIS

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

=>SER 30

SEL-751A 51/51N Date: 11/29/2022 Time: 15:44:17.112
S/E HUALTE 52FT1 Time Source: External

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

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

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 24 muestra la activación de la protección de sobrecorriente temporizada de fase (51P1T), provocando la orden de apertura del interruptor 52FT1 según se muestra en el registro N°22. La apertura se concreta a través de la activación de la OUT 101, de acuerdo a lo indicado en el registro 21. A las 12:34:23.492, aproximadamente 10 (s) luego de la primera operación, se muestra el cierre del interruptor, registro 14, lo que corresponde a una reconexión.

Nuevamente, en el registro 12 muestra la activación de la protección de sobrecorriente temporizada de fase (51P1T), provocando la orden de apertura del interruptor 52FT1 según se muestra en el registro N°10. La apertura se concreta a través de la activación de la OUT 101, de acuerdo a lo indicado en el registro 9, quedando lockout.

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 (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

Registro de eventos Secuenciales FORM 6

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									

De acuerdo al registro de eventos 009, se aprecia la activación de la protección de sobrecorriente de fase (OVERCURRENT TRIP), a las 09:24:07.276.

Equipo reconecta y vuelve a operar según registro 006 a las 09:24:20.281.

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 (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1 Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica.

8.2 Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes presentados se concluye como correcto el comportamiento del sistema de protecciones del interruptor 52FT1 S/E Hualte, ante falla ocurrida LT 33 kV Hualte-Quirihue, por causa de faenas forestales no coordinadas con CGE Transmisión, donde árbol hace contacto con la línea al momento que maquinaria lo desplazaba hacia acopio bajo la LT 33 KV Hualte-Quirihue, en vano correspondiente a las estructuras 511-512.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El día martes 29 de noviembre a las 09:35hrs. 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 511-512, señal de chisporroteo en conductor y bajo este, acopio de madera, además se observa maquinaria de cosecha forestal trabajando en sector, por lo cual se corrobora la causa de falla en este punto.

Se termina de recorrer la línea para descartar otra causa, se inician las maniobras de energización de la línea, siendo efectiva a las 10:03hrs. 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°189 enviado a la Fiscalía local de Quirihue.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33kV Hualte-Quirihue	

Además, se envía carta N°334 a Forestal Bosques Villanueva con copia a SEC Maule para solicitar la suspensión inmediata de las faenas para evitar otra falla.

- I. ANEXOS I.1 ESTAMPA DE TIEMPO SCADA**
- II. ANEXOS I.2 CONFIGURACIÓN DE PROTECCIONES**
- III. ANEXO II. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.**
- IV. ANEXO III. PROBATORIOS Y DECLARACIÓN JURADA.**



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT Hualte-Quirihue 33KV	

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

SE Hualte – Paño FT1 SEL 751A

=>SHO

Group 1
Relay Settings

ID Settings

RID := SEL-751A 51/51N
TID := S/E HUALTE 52FT1

Config Settings

CTR := 60 CTRN := 60 PTR := 160.00
DELTA_Y := WYE VNOM := 120.00 SINGLEV := N

Max Ph Overcurr

50P1P := OFF 50P2P := OFF 50P3P := OFF
50P4P := OFF

Neutral Overcurr

50N1P := OFF 50N2P := OFF 50N3P := OFF
50N4P := OFF

Residual Overcurr

50G1P := OFF 50G2P := OFF 50G3P := OFF
50G4P := OFF

Neg Seq Overcurr

50Q1P := OFF 50Q2P := OFF 50Q3P := OFF
50Q4P := OFF

Phase TOC

51AP := OFF 51BP := OFF 51CP := OFF

Maximum Ph TOC

51P1P := 3.50 51P1C := C2 51P1TD := 0.33

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT Hualte-Quirihue 33KV	

51P1RS := N 51P1CT := 0.00 51P1MR := 0.00
 51P1TC := 1
 51P2P := OFF

Negative Seq TOC

51QP := OFF

Neutral TOC

51N1P := OFF 51N2P := OFF

Residual TOC

51G1P := 0.58 51G1C := U2 51G1TD := 11.00
 51G1RS := N 51G1CT := 0.00 51G1MR := 0.00
 51G1TC := 1
 51G2P := OFF

Undervoltage Set

27P1P := OFF 27P2P := OFF

Oversvoltage Set

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

Power Factor Set

55LGTP := OFF 55LDTP := OFF 55LGAP := OFF
 55LDAP := OFF

Frequency Set

81D1TP := OFF 81D2TP := OFF 81D3TP := OFF
 81D4TP := OFF 81D5TP := OFF 81D6TP := OFF

Trip/Close Logic

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



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT Hualte-Quirihue 33KV	

=>TIME

Time := 15:44:28.969

=>

52FT1 Control Form 6

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT Hualte-Quirihue 33KV	

UserDeviceName 52FT1 Int Gral 33

<u>Overcurrent Settings</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT Hualte-Quirihue 33KV	

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
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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 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: 06-12-2022
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 511-512
DISPOSITIVO OPERADO	52FT1 de S/E Hualte
COMUNAS AFECTADAS	8403, Cobquecura 8414, Quirihue
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	11357
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	29/11/2022, 09:35 HRS
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	29/11/2022, 10:03 HRS

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 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 martes 29 de noviembre a las 09:35hrs. 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 entre estructura 511-512, señal de chisporroteo en conductor y bajo este acopio de madera, además se observa maquinaria de cosecha forestal trabajando en sector, por lo cual se corrobora la causa de falla en este punto.

Se termina de recorrer la línea para descartar otra causa, se inician las maniobras de energización de la línea, siendo efectiva a las 10:03hrs. 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° 189 enviado a la Fiscalía local de Quirihue.

Además, se envía carta N°334 a Forestal Bosques Villanueva con copia a SEC Maule para solicitar la suspensión inmediata de las faenas para evitar otra falla.

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 árbol que hace contacto con la línea al momento que maquinaria lo desplazaba hacia acopio bajo la LAT, situación difícil de anticipar, más aún cuando no está coordinado previamente con CGE Transmisión.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004298	FECHA DE FALLA: 29 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 33 kV Hualte-Quirihue	

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

No existe manera de evitar la ocurrencia de este hecho dado que la falla ocurre por árbol que hace contacto con la línea al momento que maquinaria lo desplazaba hacia acopio bajo la LAT, situación difícil de anticipar, más aún cuando no está coordinado previamente con CGE Transmisión.

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

Faenas forestales 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 en cosecha forestal se genera contacto de árbol con la línea arriba de acopio de madera.



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 adjunta carta N°334 a Forestal Bosques Villanueva con copia a SEC Maule para solicitar la suspensión inmediata de las faenas para evitar otra falla.

Se adjunta también como Anexo III.1

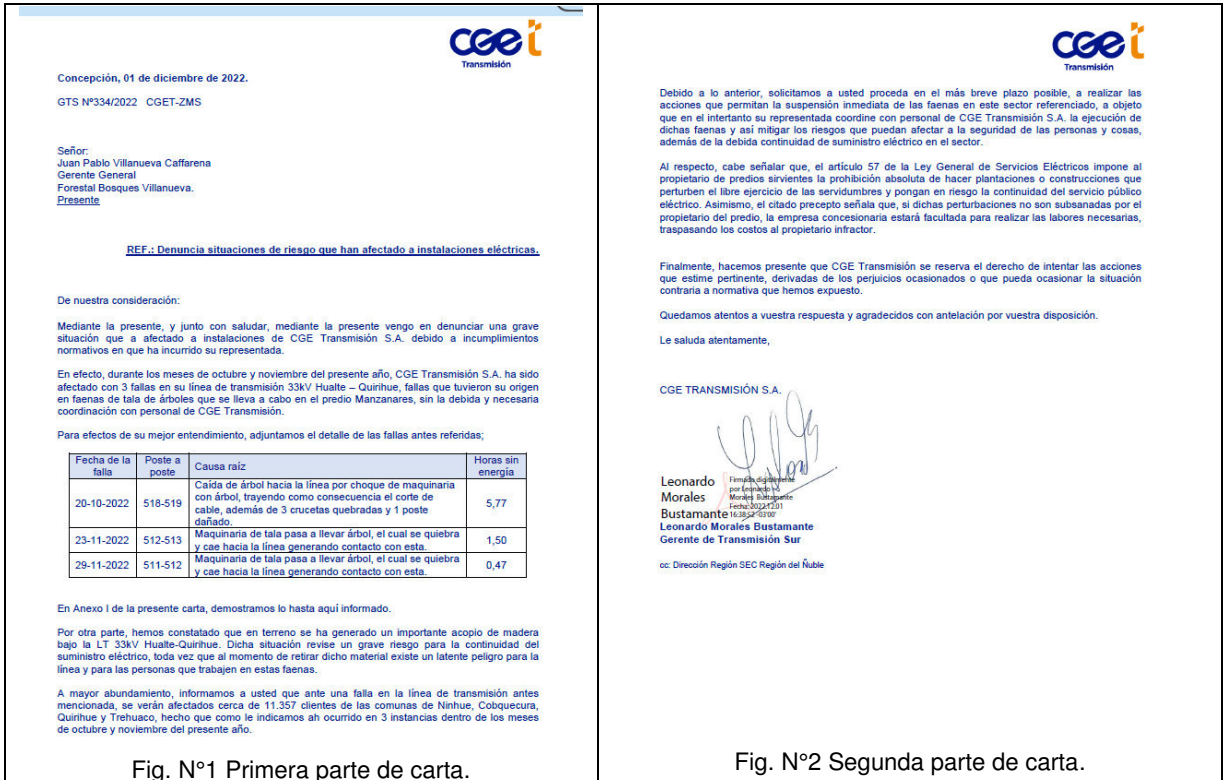


Fig. N°1 Primera parte de carta.

Fig. N°2 Segunda parte de carta.

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
 CC: Juan Sperberg Torres <jsperberg@cge.cl>; Victor Manuel Caceres Eguiluz <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



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.

Desde ya muy agradecido, le saluda atentamente,


Juan Sperberg Torres.
Jefe Transmisión Maule Sur



Concepción, 01 de diciembre de 2022.

GTS N°334/2022 CGE-ZMS

Señor:
Juan Pablo Villanueva Caffarena
Gerente General
Forestal Bosques Villanueva.
Presente

REF.: Denuncia situaciones de riesgo que han afectado a instalaciones eléctricas.

De nuestra consideración:

Mediante la presente, y junto con saludar, mediante la presente vengo en denunciar una grave situación que a afectado a instalaciones de CGE Transmisión S.A. debido a incumplimientos normativos en que ha incurrido su representada.

En efecto, durante los meses de octubre y noviembre del presente año, CGE Transmisión S.A. ha sido afectado con 3 fallas en su línea de transmisión 33kV Hualte – Quirihue, fallas que tuvieron su origen en faenas de tala de árboles que se lleva a cabo en el predio Manzanares, sin la debida y necesaria coordinación con personal de CGE Transmisión.

Para efectos de su mejor entendimiento, adjuntamos el detalle de las fallas antes referidas;

Fecha de la falla	Poste a poste	Causa raíz	Horas sin energía
20-10-2022	518-519	Caída de árbol hacia la línea por choque de maquinaria con árbol, trayendo como consecuencia el corte de cable, además de 3 crucetas quebradas y 1 poste dañado.	5,77
23-11-2022	512-513	Maquinaria de tala pasa a llevar árbol, el cual se quiebra y cae hacia la línea generando contacto con esta.	1,50
29-11-2022	511-512	Maquinaria de tala pasa a llevar árbol, el cual se quiebra y cae hacia la línea generando contacto con esta.	0,47

En Anexo I de la presente carta, demostramos lo hasta aquí informado.

Por otra parte, hemos constatado que en terreno se ha generado un importante acopio de madera bajo la LT 33kV Hualte-Quirihue. Dicha situación reviste un grave riesgo para la continuidad del suministro eléctrico, toda vez que al momento de retirar dicho material existe un latente peligro para la línea y para las personas que trabajen en estas faenas.

A mayor abundamiento, informamos a usted que ante una falla en la línea de transmisión antes mencionada, se verán afectados cerca de 11.357 clientes de las comunas de Ninhue, Cobquecura, Quirihue y Trehuaco, hecho que como le indicamos ha ocurrido en 3 instancias dentro de los meses de octubre y noviembre del presente año.

Debido a lo anterior, solicitamos a usted proceda en el más breve plazo posible, a realizar las acciones que permitan la suspensión inmediata de las faenas en este sector referenciado, a objeto que en el intertanto su representada coordine con personal de CGE Transmisión S.A. la ejecución de dichas faenas y así mitigar los riesgos que puedan afectar a la seguridad de las personas y cosas, además de la debida continuidad de suministro eléctrico en el sector.

Al respecto, cabe señalar que, el artículo 57 de la Ley General de Servicios Eléctricos impone al propietario de predios sirvientes la prohibición absoluta de hacer plantaciones o construcciones que perturben el libre ejercicio de las servidumbres y pongan en riesgo la continuidad del servicio público eléctrico. Asimismo, el citado precepto señala que, si dichas perturbaciones no son subsanadas por el propietario del predio, la empresa concesionaria estará facultada para realizar las labores necesarias, traspasando los costos al propietario infractor.

Finalmente, hacemos presente que CGE Transmisión se reserva el derecho de intentar las acciones que estime pertinente, derivadas de los perjuicios ocasionados o que pueda ocasionar la situación contraria a normativa que hemos expuesto.

Quedamos atentos a vuestra respuesta y agradecidos con antelación por vuestra disposición.

Le saluda atentamente,

CGE TRANSMISIÓN S.A.



Firmado digitalmente
por Leonardo
Morales Bustamante
Fecha: 2022.12.01
16:38:52 -03'00'

Leonardo Morales Bustamante
Gerente de Transmisión Sur

cc: Dirección Región SEC Región del Ñuble

Anexo I

1. Imágenes asociadas a la falla ocurrida el 20-10-2022.



Fig. N°1 Árbol que genero falla en vano 518-519.



Fig. N°2 Conductor con descarga.



Fig. N°3 Daño en crucetas por caída de árbol



Fig. N°4 Faenas de reparación.

2. Imágenes asociadas a la falla ocurrida el 23-11-2022.

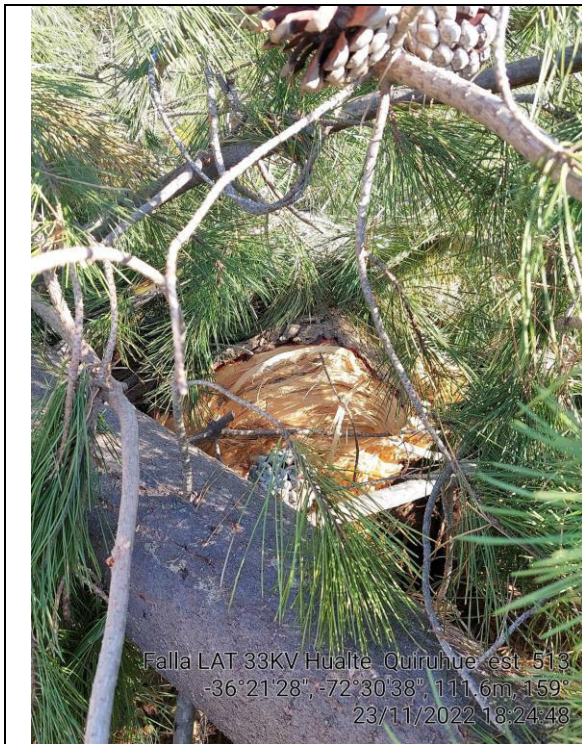


Fig. N°1 Árbol que genero falla en vano 512-513.

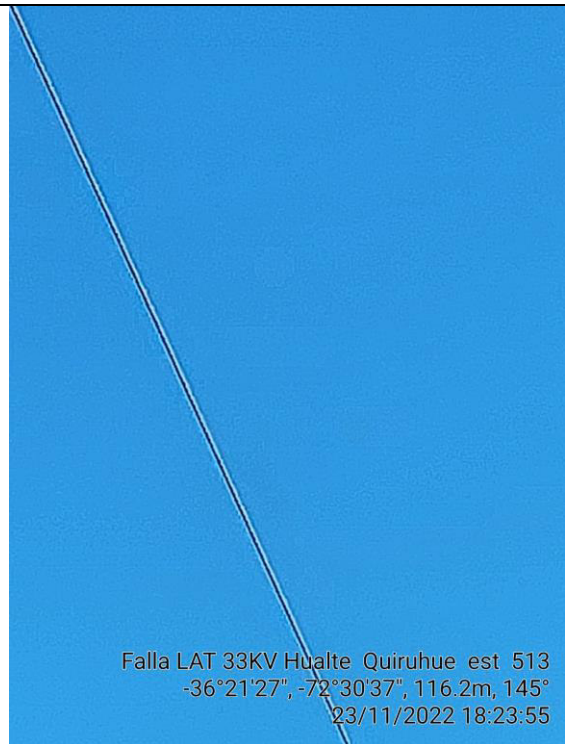


Fig. N°2 Conductor con descarga.



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

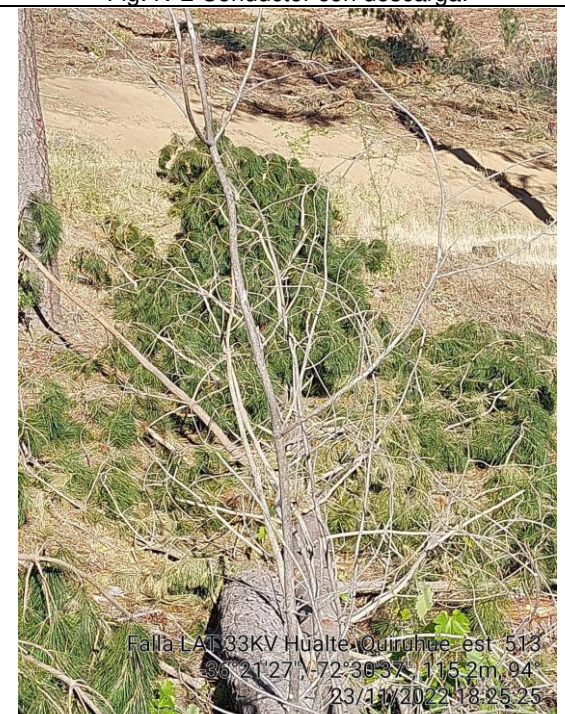


Fig. N°4 foto ampliada del árbol.

3. Imágenes asociadas a la falla ocurrida el 29-11-2022.



Fig. N°1 Maquinaria trabajando en faena forestal.

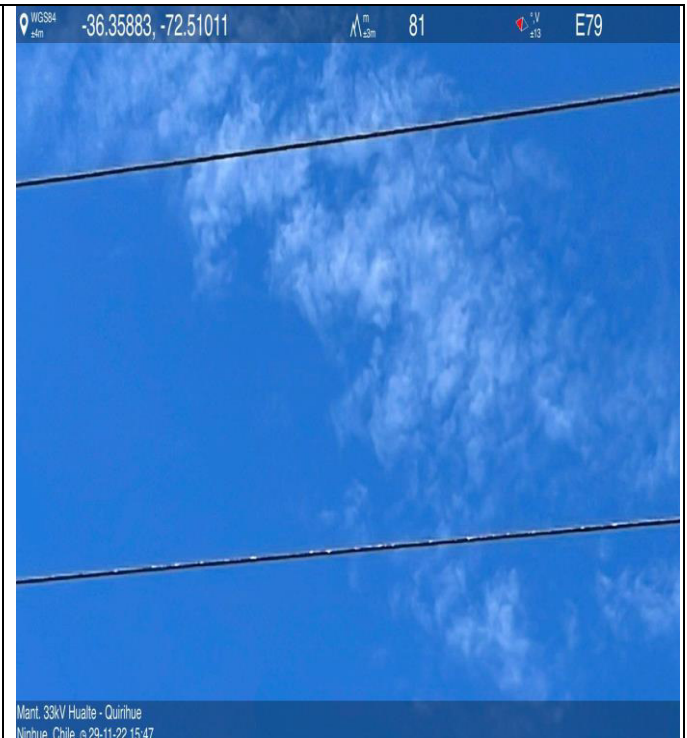


Fig. N°2 Conductor con descarga.

ANEXO V: ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

29-11-2022	12:34:47.1	[SCADA_TA]	HLTE_FT1_52FT1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52FT1 ABIERTO
29-11-2022	13:02:58.7	[SCADA_TA]	HLTE_FT1_52FT1_OR_CERRAR		1	52FT1 CERRAR

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

DECLARACIÓN JURADA

En Concepción, a 07 de diciembre de 2022, Yo, Leonardo Antonio Morales Bustamante, Cédula de Identidad N°13.836.156-K, en mi calidad de Gerente de Transmisión Sur y en representación de la empresa eléctrica CGE TRANSMISION S.A. RUT N°77.465.741-K, domiciliada en Camino de los Carros #1877 Concepción, declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 29 de noviembre 2022, a las 09:35 hrs. en la línea de transmisión denominada LT 33 kV Hualte-Quirihue, se debió a la siguiente causa: Interrupción producida por árbol que hace contacto con la línea energizada al momento que maquinaria lo desplazaba hacia acopio bajo la LT 33 kV Hualte-Quirihue, entre el vano comprendido por las estructuras N°511-N°512, esto en faenas de cosecha de árboles dentro del recinto de Forestal Bosques Villanueva sin coordinación previa con CGE Transmisión.

Los hechos que originaron la falla fueron los siguientes:

En faenas forestales dentro del recinto de Forestal Bosques Villanueva sin coordinación previa con CGE Transmisión. árbol hace contacto con la línea al momento que maquinaria lo desplazaba hacia acopio bajo la LT 33 kV Hualte-Quirihue, en vano 511-512, generando la operación de la línea.

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

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en la normalización de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla. 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°189 enviado a la Fiscalía local de Quirihue.

**Leonardo
Morales
Bustamante**

Firmado digitalmente
por Leonardo Morales
Bustamante
Fecha: 2022.12.08
16:19:43 -03'00'

Leonardo Antonio Morales Bustamante
Gerente de Transmisión Sur.
CGE TRANSMISIÓN S.A.

ANTECEDENTES

ANTECEDENTES SOLICITADOS PARA CAUSA DE FALLA ID ARB2, SEGÚN RES. EX. N°30989 / 19.

1. Existía alguna mención en los informes de mantenimiento periódico acerca de árboles que pudieran significar riesgos en ese tramo de línea.

Son árboles ya talados y que al momento de sacar las ramas y almacenar en acopio bajo la línea, este hace contacto y genera la falla.

2. Poda de los últimos 24 meses.

En link siguiente y en adjunto se encuentran los informes descritos en tabla.

https://grupocge-my.sharepoint.com/:f/g/personal/ahfuenzalidam_grupocge_cl/Eo3XtleyJXpGI1sbBd36EisBZGggS6rdzBhJyiLyFOpZQA?e=nhLMtC

Numero de mantenimiento	Tipo de mantenimiento	Nombre instalación	Fecha	Principales Hallazgos
1.	Tala – Poda y Roce	LT 33kV Hualte-Quirihue	Nov-19	Se detalla en informe
2.	Tala - Poda y Roce	LT 33kV Hualte-Quirihue	Dic-20	Se detalla en informe
3.	Tala - Poda y Roce	LT 33kV Hualte-Quirihue	Mar-21	Se detalla en informe
4.	Tala - Poda y Roce	LT 33kV Hualte-Quirihue	Jul-21	Se detalla en informe
5.	Tala - Poda y Roce	LT 33kV Hualte-Quirihue	Sep-21	Se detalla en informe
6.	Tala - Poda y Roce	LT 33kV Hualte-Quirihue	Oct-21	Se detalla en informe
7.	Tala - Poda y Roce	LT 33kV Hualte-Quirihue	Dic-21	Se detalla en informe
8.	Tala - Poda y Roce	LT 33kV Hualte-Quirihue	Ene-22	Se detalla en informe
9.	Tala - Poda y Roce	LT 33kV Hualte-Quirihue	Abr-22	Se detalla en informe
10.	Tala - Poda y Roce	LT 33kV Hualte-Quirihue	May-22	Se detalla en informe
11.	Tala - Poda y Roce	LT 33kV Hualte-Quirihue	Oct-22	Se detalla en informe

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004314	FECHA DE FALLA: 29-11-2022
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	29-11-2022
Hora	0935

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°: IF 2022004314	FECHA DE FALLA: 29-11-2022
INSTALACIÓN (ES) DF 52FT1 SE Hualte LT33KV Hualte-Quirihue	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralidad	Observación	
	(Primario)	Alimentador		Desconexión	Normalización									
Hualte	LT33KV Hualte-Quirihue	Arranques MT	52FT1	3,7	9:35	9:58	1	950	1210	CGE	Ninhue, Quirihue	Urbano / Rural	3022840388	Recuperado el 100%
Quirihue	T1	Cobquecura	52E1	1	9:35	10:03	1	4066	5978,5	CGE	Quirihue, Cobquecura	Urbano / Rural	3022840388	Recuperado el 100%
		Trehuaco	52E2	2,27	9:35	10:03	1	1533	7208,5	CGE	Quirihue, Trehuaco, Coelemu	Urbano / Rural	3022840388	Recuperado el 100%
	T2	Los Presidentes	52C1	-1,25	9:35	10:03	1	2128	2710	CGE	Quirihue	Urbano / Rural	3022840388	Recuperado el 100%
		Vegas Verdes	52C2	0,98	9:35	10:03	1	2707	3045	CGE	Quirihue, Cobquecura	Urbano / Rural	3022840388	Recuperado el 100%
Total				6,7				11384	20152					

ENS: 3.1266 MWH
N° de clientes afectados CGE: 11384

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004314	FECHA DE FALLA: 29-11-2022
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