

Estudio para análisis de falla EAF 541/2023

"Falla en la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu"

Fecha de Emisión: 11-01-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	19/12/2023
Hora	20:19
Consumos desconectados (MW)	4.69
Demanda previa del sistema (MW)	10239.42
Porcentaje de desconexión	0.040 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Tres Pinos - Lebu / LT219CI1TR01-----T058
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561. piso 14. Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 66 kV Tres Pinos - Lebu / LT219CI1TR01-----T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561. piso 14. Las Condes.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, por medio de la operación de la función de sobrecorriente residual.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que la operación anteriormente señalada fue debido a un conductor cortado entre las estructuras N°516 y N°517, a causa de una tala ilegal realizada por terceros.

d.2 Fenómeno Físico:

ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación.

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

- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Declaración Jurada de los hechos sucedidos.
- Respaldos de mantenimientos realizados.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 037/2022, EAF 047/2022, EAF 050/2022 y EAF 496/2022).

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
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".
EAF 380_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Collipulli	24-12-2021	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
EAF 017_2022	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°2	20-01-2022	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica".
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 el paño B3 de S/E Horcones, con el objetivo de evitar la operación durante transitorios del sistema".
EAF 037_2022	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	03-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "En relé SEL-311L se detectó un desfase en la fecha y la hora, el cual fue corregido el mismo día". La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".
EAF 044_2022	Falla en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche	11-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Trabajos de reparación de la línea en el punto afectado por corte de conductor".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
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 de horario del relé SEL-311L del paño B1 de S/E Tres Pinos. Se programa para el 23-02-2022 la revisión y corrección de la sincronización horaria de los relés, bajo la solicitud CEN N°2022015013". "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". La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".
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 de horario del relé SEL-311L del paño B1 de S/E Tres Pinos. Se programa para el 23-02-2022 la revisión y corrección de la sincronización horaria de los relés, bajo la solicitud CEN N°2022015013". "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". La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".
EAf 053_2022	Falla en línea 66 kV Angol - Victoria	15-02-2022	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 37, el cual había quedado atrapado en la fase lateral izquierda, cuyo detalle se presenta en informe MSTI en anexo V.1".
EAf 060_2022	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones N°2	17-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizó la tala de los árboles en la LT El Manco - Andalicán N°2, entre las estructuras E25 y E26 (predio de Forestal Arauco), el día 18 de Febrero del 2022. Se adjunta informe en Anexo". "Se programará la reparación de las dos hebras cortadas entre las estructuras E25 y E26 de la línea 66 kV El Manco - Andalicán N°2". "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 0,5A a 5,0A. Cabe señalar que dicha insensibilización será temporal a la espera de un estudio que permita determinar el ajuste más adecuado".
EAf 070_2022	Falla en la línea 66 kV Penco - Tomé	23-02-2022	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 de terceros a sus predios, debido al robo de madera y talas no autorizadas que dañan nuestras instalaciones". "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 de Marzo y Mayo del 2022".
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 del tramo de conductor dañado, cuyo detalle se presenta en informe MSTI en anexo V.1". "Se corrige horario del relé del paño B2 de S/E Angol".
EAf 096_2022	Falla en línea 2x66 kV Coronel - Andalicán N°1	17-03-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica "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.
EAf 153_2022	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahón	24-04-2022	La empresa CGE S.A. señala que "No hay".
EAf 160_2022	Falla en línea 66 kV Angol - Victoria	26-04-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAf 196_2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	22-05-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: • "Se realizan gestiones para la adquisición de un nuevo reloj satelital de mayores prestaciones, el cual será instalado en caseta de SE Los Peumos, actualmente está en proceso de importación por lo cual no se ingresa aun SD que ampare este trabajo ya que los tiempos de adquisición dependen de la respuesta del fabricante y su posterior llegada a Chile. Sin embargo, se tiene desplegado nuevas canalizaciones y cable para los futuros buses de señales IRG B". • "Se realiza cotización/licitación para compra de equipo de sincronización satelital".
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 tercero a sus predios, debido a talas no autorizadas que afectan instalaciones de CGET". • "Se programa tala de árboles en la LT Coronel-Andalicán N°1 y 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.
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 ni largo plazo.
EAf 233_2022	Falla en línea 66 kV Hualañé - Licantén	23-06-2022	CGE Transmisión S.A. indica que procedió a reparar de los conductores de las dos fases cortadas (superior y media), realizó el templado de conductores cortados y el reemplazo de los puentes eléctricos en la estructura N°130.
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.
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 ni largo.
EAf 240_2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	28-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"No se consideran acciones correctivas"</i> .
EAf 257_2022	Desconexión forzada de la línea 66 kV Punta de Cortés - Tuniche	09-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no se consideran acciones correctivas.
EAf 259_2022	Desconexión forzada de la línea 66 kV Portezuelo - Marchigüe	09-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"No se consideran acciones correctivas"</i> .
EAf 272_2022	Desconexión línea 66 kV Padre Las Casas - Pitrufuquén N°1	12-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"Se realizaron labores de retiro de árbol y reparación del conductor"</i> .
EAf 273_2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	12-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAf 274_2022	Desconexión de línea 66 kV Ejército - Coronel N°2	13-07-2022	CGE Transmisión S.A. señala que: • "Se realizó el despeje y mantenimiento correctivo de la línea 66 kV Ejército - Coronel N°2". • "Se hará la tala de los árboles aledaños entre las estructuras N°98 y N°99 de la línea 66 kV Ejército - Coronel N°2 en los meses de septiembre a noviembre de 2022".
EAf 297_2022	Falla en la línea 154 kV Charrúa - Los Ángeles	17-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"Se realizan labores de retiro del árbol de la instalación y normalización de estructuras E41 y E42"</i> .
EAf 328_2022	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	13-08-2022	CGE Transmisión S.A. indica que <i>"no aplica"</i> ejecutar acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAf 387_2022	Falla en línea 33 kV Hualte - Quirihue	20-10-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que <i>"No aplica"</i> .
EAf 430_2022	Falla en línea 33 kV Hualte - Quirihue	23-11-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"Se sincronizará el horario del reconector"</i> .
EAf 431_2022	Desconexión de línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	24-11-2022	CGE Transmisión S.A. señala que <i>"tala de los árboles entre las estructuras 471 y 472 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos"</i> .
EAf 432_2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	24-11-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que <i>"No se consideran acciones correctivas"</i> .
EAf 435_2022	Falla en línea 66 kV Victoria - Angol	28-11-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAf 436_2022	Falla en línea 33 kV Hualte - Quirihue	29-11-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAf 496_2022	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	26-12-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAf 010_2023	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	06-01-2023	CGE Transmisión S.A. señala que se realizó la reparación de la línea.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAf 035_2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	30-01-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAf 153_2023	Falla en la línea 33 kV Hualte - Quirihue	03-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAf 186_2023	Falla en la línea 33 kV Hualte - Quirihue	28-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAf 247_2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	08-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "No aplica".
EAf 248_2023	Falla en la línea 66 kV Victoria - Collipulli	08-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "No aplica".
EAf 282_2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	24-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAf 286_2023	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	28-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se realizó tala de árboles entre las estructuras N°66 y N°67 de la línea LT 66 kV Penco-Tomé en predio de Forestal Arauco".
EAf 306_2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	20-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAf 324_2023	Desconexión forzada de la línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	31-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAf 357_2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	20-08-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAf 399_2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	09-09-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAf 406_2023	Falla en la línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante	14-09-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: • "Tala de árboles que quedaron debilitados por la lluvia y viento, entre las estructuras E47 y E48 de la línea LT 66kV Alonso de Ribera-Chiguayante". • "Está en desarrollo el proyecto NUP 3415, que reemplazará los TTCC y las protecciones electromecánicas a digitales en el paño B2, para devolver la transferencia de la línea Chiguayante desde el Paño BR al paño B2, agregando características de registros de eventos y oscilográfico. La fecha esperada de puesta en servicio declarada en el cronograma PGP es el 30 de noviembre de 2023".
EAf 458_2023	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	28-10-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAf 459_2023	Falla en la línea 66 kV Cauquenes - La Vega	28-10-2023	CGE Transmisión S.A. señala: "Se realiza la reparación de la estructura afectada".
EAf 466_2023	Falla en la línea 66 kV Cauquenes - La Vega	29-10-2023	CGE Transmisión S.A. señala: "No aplica".
EAf 502_2023	Falla en línea 66 kV Victoria - Collipulli	17-11-2023	La empresa STS S.A. señala que se revisará en el corto plazo estudio de ajuste de elementos de retención de armónicos asociados a protección 87T del Transformador N°1 de S/E Nahuelbuta.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido once fallas en la misma instalación afectada. durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla: EAF 037/2022, EAF 047/2022, EAF 050/2022, EAF 418/2022, EAF 496/2022, EAF 020/2023, EAF 090/2023, EAF 158/2023, EAF 444/2023, EAF 455/2023 y EAF 456/2023.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, la cual consiste en una línea de 22.62 km de longitud, con un conductor por fase del tipo CU N°2 AWG, con una capacidad nominal de 26.52 [MVA] (permanente a 25°C con sol y tensión nominal) y cuya fecha de puesta en servicio fue en el año 1969, de acuerdo con la información disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

La empresa CGE Transmisión S.A. adjunta información de los mantenimientos de estas instalaciones durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Frontel S.A. indica densidad baja para sus alimentadores afectados en S/E Lebu.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor o caso fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

08201: Lebu.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (21-12-2023)	Informe de 5 días (27-12-2023)
CGE Transmisión S.A.	19-12-2023	03-01-2024
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Frontel S.A.)	23-12-2023	27-12-2023
Parque Eólico Lebu-Toro SpA	20-12-2023	22-12-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
PE Lebu	-	0.30	20:19	05:15 *

Total: 0.30 MW

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA.
- (*) Horario correspondiente al día 20-12-2023.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Tres Pinos - Lebu 66 kV	ST Zonal	-	20:19	04:40
Parque Eólico Lebu - Lebu 13.2 kV	ST Dedicado	-	20:19	04:41

- Los horarios señalados 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.
Lebu	La Fortuna / C2	Arauco	0.07	0.000	106	20:19	04:40	20:29
Lebu	La Fortuna / C2	Lebu	3.50	0.030	19239	20:19	04:40	21:47
Lebu	Santa Rosa - Lebu / C3	Lebu	1.06	0.010	2465	20:19	04:40	00:33*
Lebu	Santa Rosa - Lebu / C3	Los Álamos y Lebu	0.06	0.000	12	20:19	04:40	20:42

Total: 4.69 MW 0.040 % 21822

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Frontel S.A.
- (*) Horario correspondiente al día 20-12-2023.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Lebu	La Fortuna / C2	Frontel	Regulado	0.07	8.35	0.17	0.0
Lebu	La Fortuna / C2	Frontel	Regulado	3.50	8.35	1.47	5.1
Lebu	Santa Rosa - Lebu / C3	Frontel	Regulado	1.06	8.35	4.23	4.5
Lebu	Santa Rosa - Lebu / C3	Frontel	Regulado*	0.06	8.35	0.38	0.0

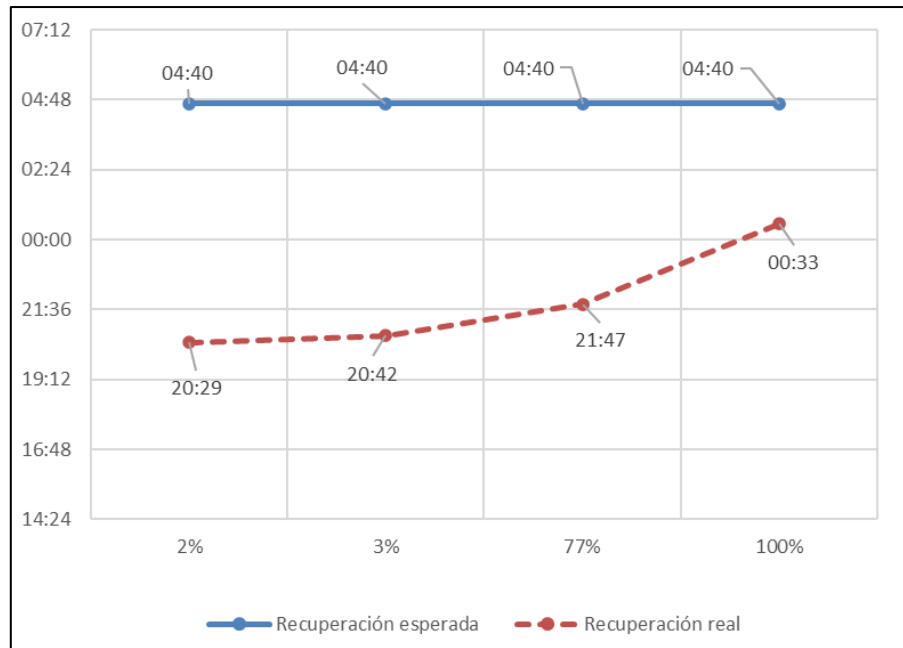
Cientes Regulados : 9.6 MWh

Cientes Libres : MWh

Total : 9.6 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Frontel S.A.
- (*) Incluye a clientes libres abastecidos desde redes de distribución.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



La totalidad de los consumos afectados fueron recuperados en forma previa a la disponibilidad de la barra primaria.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	3.75	4.23	0.89
Último 20 %	0.94	4.23	0.22
100 % Total	4.69	4.23	1.11

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10239.42 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Ralco (U1 y U2), Canutillar (U1 y U2), Norgener (NTO1 y NTO2), Rapel (U2 y U4), Kelar (TG1 y TG2), Quintero (U2) y Tocopilla (TG3).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 19 de diciembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 19 de diciembre de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 19 de diciembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 19 de diciembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo indicado por la empresa CGE Transmisión S.A.

"A las 20:19 del día 19-12-2023 se produce la apertura por protecciones del 52B1 de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Tres Pinos-Lebu provocando el desprendimiento de 2,49 MW que afecta a S/E Lebu.

De forma inmediatamente el centro de Control de CGE TRANSMISIÓN S.A. (COT) se coordina con el coordinador de turno Zonal y se inicia el recorrido pedestre de la línea afectada. Además de la verificación de protecciones operadas.

Luego de efectuar el recorrido pedestre de la línea Tres Pinos-Lebu se encuentra causa de falla entre las estructuras E-516 y E-517, con lo cual se coordina la reparación del conductor cortado (fase lateral izquierda). Lo cual se materializa a las 04:20 horas y se confirma que la línea se encuentra en condiciones de ser energizada y entrar en servicio. Esta acción se materializa a las 04:24 horas al realizar el cierre del 52B1 de S/E Tres Pinos, además de recuperar los consumos del Cto. C2 (Mina Victoria) y Cto. C3 (Cto. Lautaro) a las 04:40 y finalmente a las 04:41 se normaliza la topología con el cierre del Cto. C4 (Parque eólico Cristoro).

Producto de los daños generados entre las estructuras E516 y E517, producto del derribamiento de árbol debido a una tala ilegal por terceros. Se deja denuncia N°1832 en la cuarta comisaría de Curanilahue."

Según lo indicado por la empresa Parque Eólico Lebu – Toro SpA.

"A las 20:19 horas del 19 de diciembre de 2023, se produce apertura del Reconectador 52C4 instalado en la Subestación Lebu, por esta causa, la línea MT de Parque Eólico Lebu queda desenergizada. Se realiza llamado a CGE para averiguar causa del corte. Nos informan falla en línea de transmisión 66kv Tres Pinos-Lebu por caída de árbol sobre la línea. A las 04:41hrs del 20 de diciembre de 2023 se energiza el Reconectador 52C4 ubicado en la Subestación Lebu y se comienza con el procedimiento de la puesta en servicio de los aerogeneradores. A las 05:00 horas se autoriza realizar sincronismo y a las 05:15 horas se comienza a inyectar energía al sistema."

"En el evento ocurrido las protecciones de PEL no alcanzaron a operar, debido a que sí lo hicieron las protecciones más cercanas a la falla. En este caso, el reconectador que operó fue el ubicado al interior de la Subestación Lebu, propiedad de CGE."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica".
- La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas.
- La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica lo siguiente:

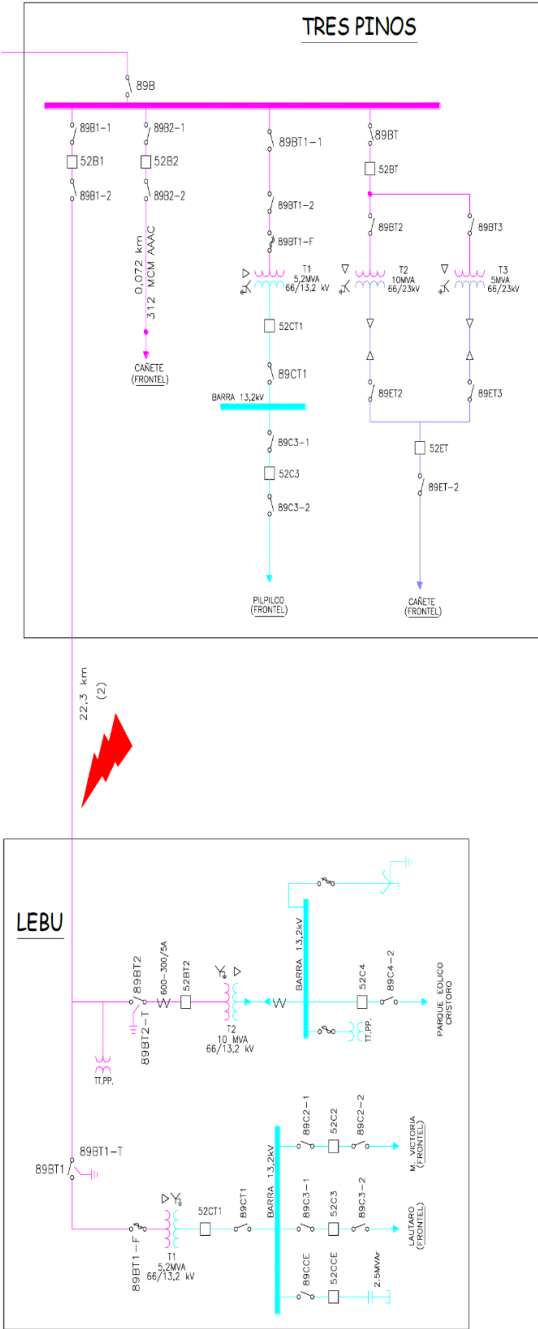
"Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente:
"Tala de los árboles fuera de faja entre las estructuras E516 y E517 de la línea Tres Pinos-Lebu, en el mes febrero 2024."
- La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas.
- La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica lo siguiente:

"Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".

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
20:19	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, por operación de su protección de sobrecorriente residual.
20:19+	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52C4 de S/E Lebu, correspondiente a la línea 13.2 kV Parque Eólico Lebu - Lebu, por operación de su protección de baja tensión.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
19-12-2023	Frontel	20:29	Se recuperan 0.07 MW de consumos del alimentador C2 La Fortuna de S/E Lebu.
19-12-2023	Frontel	20:42	Se recuperan 0.06 MW de consumos del alimentador C3 Santa Rosa - Lebu de S/E Lebu.
19-12-2023	CGE Transmisión	21:47	Coordinador de Turno informa del evento entre las estructuras N°516 y N°517. Bomberos trabaja en el lugar.
19-12-2023	Frontel	21:47	Se recupera la totalidad (3.5 MW restantes) de los consumos del alimentador C2 La Fortuna de S/E Lebu.
19-12-2023	CGE Transmisión	22:10	Apertura del interruptor 52BT2 de S/E Lebu.
19-12-2023	CGE Transmisión	22:11	Apertura del desconectador 89BT2 de S/E Lebu.
20-12-2023	CGE Transmisión	00:08	Se detecta conductor cortado fase lateral entre las estructuras N°516 y N°517, provocado por tala de terceros no autorizada. Evento se encuentra controlado por bomberos.
20-12-2023	CGE Transmisión	00:12	Apertura del desconectador 89B1-2 de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu.
20-12-2023	Frontel	00:33	Se recupera la totalidad (1.06 MW restantes) de los consumos del alimentador C3 Santa Rosa - Lebu de S/E Lebu.
20-12-2023	CGE Transmisión	00:50	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Lebu.
20-12-2023	CGE Transmisión	00:50	Apertura del desconectador 89CT1 de S/E Lebu.
20-12-2023	CGE Transmisión	04:24	Cierre del desconectador 89B1-2 de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu.
20-12-2023	CGE Transmisión	04:28	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu. Inicio de prueba en vacío.
20-12-2023	CGE Transmisión	04:30	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu. Fin de la prueba en vacío.
20-12-2023	CGE Transmisión	04:31	Cierre del desconectador 89BT2 de S/E Lebu.
20-12-2023	CGE Transmisión	04:34	Cierre del desconectador 89CT1 de S/E Lebu.
20-12-2023	CGE Transmisión	04:35	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Lebu.
20-12-2023	CGE Transmisión	04:40	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos. Se normaliza la topología de la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu.
20-12-2023	CGE Transmisión	04:41	Cierre del interruptor 52BT2 de S/E Lebu.
20-12-2023	CGE Transmisión	04:41	Cierre del interruptor 52C4 de S/E Lebu. Se normaliza la topología de la línea 13.2 kV Parque Eólico Lebu - Lebu.
20-12-2023	PE Lebu - Toro	05:15	El PE Lebu comienza a inyectar energía al SEN.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA.

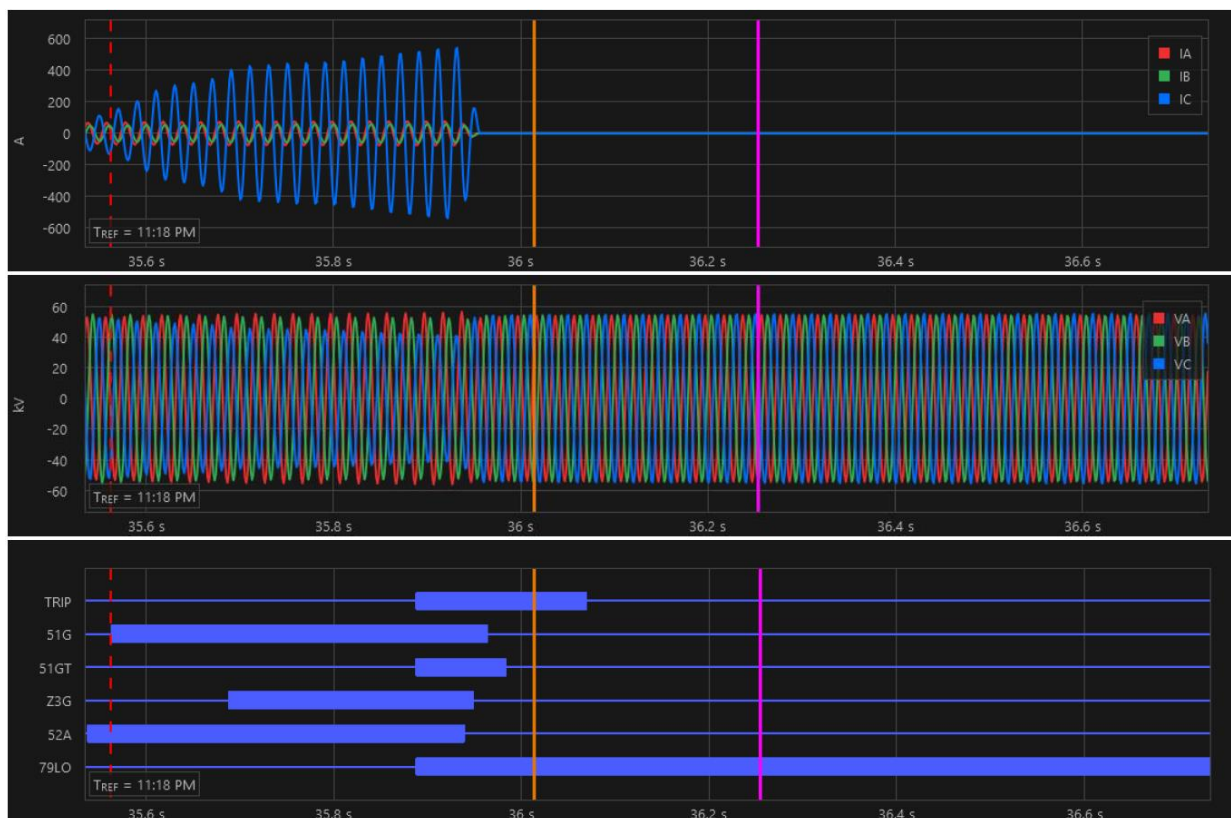
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, por medio de la operación de la función de sobrecorriente residual.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que la operación anteriormente señalada fue debido a un conductor cortado entre las estructuras N°516 y N°517, a causa de una tala ilegal realizada por terceros.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 4.69 MW de consumos de la S/E Lebu. Además, 0.3 MW de generación del PE Lebu.

Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu. Relé SEL-311C.



En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión por la fase "C", lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. Con respecto a las señales digitales, se registra la activación de la función de sobrecorriente residual ($51G = 1$) y su consecuente operación ($51GT = 1$). Por otra parte, la reconexión automática pasa a estado de lockout ($79LO = 1$), como parte de la lógica $79DTL = LT2 + M3PT + Z3GT + Z3T + 51PT * LOP + 51GT + 50G1 + SOTF + OC$ por la operación de la función 51G.

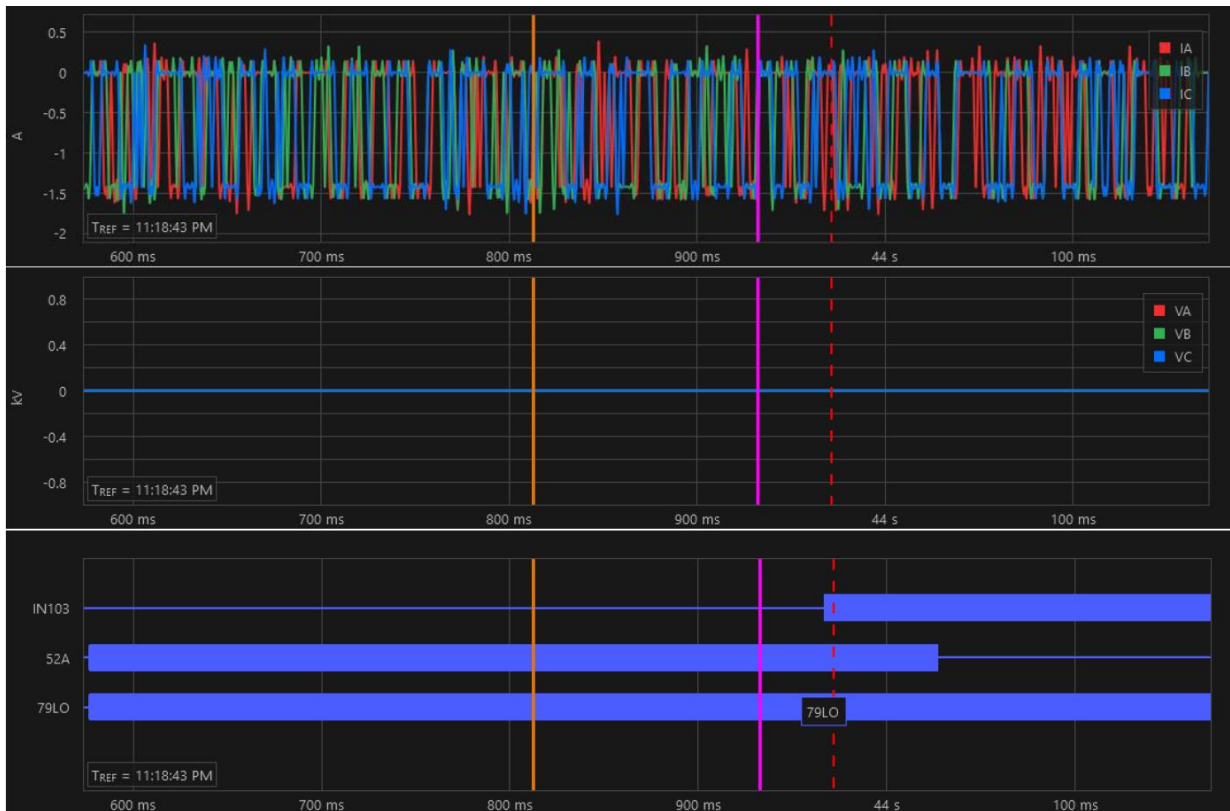
Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
44	12/08/2023	23:14:31.030	51P	Asserted
43	12/08/2023	23:14:31.070	51P	Deasserted
42	12/19/2023	23:18:35.113	51G	Asserted
41	12/19/2023	23:18:35.133	51G	Deasserted
40	12/19/2023	23:18:35.143	51G	Asserted
39	12/19/2023	23:18:35.188	51G	Deasserted
(...)				
22	12/19/2023	23:18:35.443	51G	Asserted
21	12/19/2023	23:18:35.488	51G	Deasserted
20	12/19/2023	23:18:35.498	51G	Asserted
19	12/19/2023	23:18:35.508	51G	Deasserted
18	12/19/2023	23:18:35.563	51G	Asserted
17	12/19/2023	23:18:35.598	51P	Asserted
16	12/19/2023	23:18:35.688	Z3G	Asserted
15	12/19/2023	23:18:35.888	51GT	Asserted
14	12/19/2023	23:18:35.888	TRIP	Asserted
13	12/19/2023	23:18:35.888	OUT101	Asserted
12	12/19/2023	23:18:35.888	OUT106	Asserted
11	12/19/2023	23:18:35.888	79L0	Asserted
10	12/19/2023	23:18:35.888	79RS	Deasserted
9	12/19/2023	23:18:35.928	IN101	Deasserted
8	12/19/2023	23:18:35.938	52A	Deasserted

En el registro N°18 se aprecia la activación de la función de sobrecorriente residual (*51G = Asserted*) y su consecuente operación en un tiempo de 325 ms (*51GT = Asserted*). El tiempo de apertura del interruptor fue de 40 ms (*IN101 = Deasserted*).

Se observa un desfase de 3 horas en la stampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC – 0) establecida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

Apertura automática del interruptor 52C4 de S/E Lebu, correspondiente a la línea 13.2 kV Parque Eólico Lebu - Lebu. Relé SEL-351R.



En el registro oscilográfico se aprecia la ausencia de corrientes y tensiones, lo que se explica por la apertura automática previa del interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos. En relación con las señales digitales, se registra activación de la entrada IN103 correspondiente a la indicación de Baja Tensión en 66 kV dada por el relé del interruptor 52BT2 de S/E Lebu. Posteriormente, se confirma el cambio de estado del interruptor ($52A = 0$).

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

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
13	12/19/23	23:18:43.967	IN103	Asserted
12	12/19/23	23:18:44.027	52A	Deasserted

En el registro N°13 se aprecia activación de la entrada correspondiente a la indicación de Baja Tensión en 66 kV dada por el relé del interruptor 52BT2 de S/E Lebu ($IN103 = Asserted$). El tiempo de apertura del interruptor fue de 60 ms ($52A = Deasserted$, registro N°12).

Se observa un desfase de 3 horas en la stampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

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

- Detalle de la generación programada para el día 19 de diciembre de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 19 de diciembre de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 19 de diciembre de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 19 de diciembre de 2023 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu - Toro SpA (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu - Toro SpA (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Frontel S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 48 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 los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye una correcta operación de las protecciones asociadas al paño B1 de S/E Tres Pinos, por medio de la función de sobrecorriente residual.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos.
- Se concluye una correcta operación de las protecciones del paño C4 de S/E Lebu, por medio de la función de baja tensión.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52C4 de S/E Lebu.

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 52B1 de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, por medio de la operación de la función de sobrecorriente residual, debido a un conductor cortado entre las estructuras N°516 y N°517, a causa de una tala ilegal realizada por terceros.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones asociadas al extremo Tres Pinos de la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, despejando la falla de manera rápida y selectiva. Del mismo modo, se concluye un correcto desempeño del sistema de protecciones del paño C4 de S/E Lebu.

- 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 de la 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 19 de diciembre de 2023.

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

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

No se solicitará información adicional.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Para el análisis de esta falla no se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 19 de diciembre de 2023

Periodo Desde: 19-12-2023 25-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221	3,428
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221	3,605
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5	66.21
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374	6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271	6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964	225,623
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610	238,926

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	1236	1229	1173	1143	1162	1157	1169	1165	966	902	792	805	842	834	813	751	751	733	836	1022	1242	1253	1258	1246	24,476
CHAPIQUINA	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	3	2	2	2	2	3	5	6	10	10	10	135
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	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	69
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	22
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	12
LOSMOLLES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	19
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	48	48	48	48	48	45	45	45	45	42	42	42	40	38	34	31	30	28	33	38	38	38	40	40	973
JUNCAL	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	18	18	17	17	16	15	15	16	19	20	20	20	20	20	450
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	16
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
BLANCO	50	50	50	50	50	50	48	48	48	16	16	44	42	41	40	41	41	39	48	50	50	50	50	50	1063
LOSQUILOS	28	28	28	28	26	26	26	26	26	25	25	25	23	23	25	25	25	23	26	28	28	28	28	28	28
CHACABUQUITO	17	17	17	17	17	17	16	16	16	16	16	16	15	14	14	13	15	14	16	17	17	17	17	17	389
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	2
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	62
ALFALFAL	136	141	91	86	129	138	142	141	140	138	120	119	120	121	117	68	69	67	60	115	133	138	138	139	2805
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	28	28	27	26	26	24	28	30	30	30	30	30	697
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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	167
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	12	12	13	13	13	13	12	12	12	13	13	12	11	10	9	9	9	8	10	11	11	12	13	13	274
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	41
PUNTILLA	15	16	16	15	15	15	15	14	14	15	15	15	14	13	12	12	11	11	13	14	14	15	15	15	333
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	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
AUXDELMAIPO	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
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	104
SAUZAL	79	79	79	79	77	77	77	77	76	66	0	0	63	63	61	60	59	57	63	79	79	79	79	79	1586
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	10	10	9	9	9	9	10	10	10	10	10	10	214
CHACAYES	112	112	112	112	112	112	112	112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112	112	112	112	1340
SANANDRES	36	36	36	36	36	31	27	27	25	24	24	24	23	23	22	21	19	29	36	37	37	37	37	37	720
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	13	13	13	12	14	15	15	15	15	15	339
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LACONFLUENCIA	120	120	120	120	120	120	120	110	90	81	81	81	75	74	70	68	67	61	74	81	120	120	120	120	2332
ELPASO	55	55	55	55	40	40	55	55	40	40	40	40	38	37	36	35	35	33	47	50	55	55	55	55	1101

19-12-2023 25-12-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221
45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0
284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221
140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5
321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374
284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271
8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9594	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8961
9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221
Costo Marginal Quillota 220 kv	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610

LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LICAN	16	12	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	0	0	8	17	17	17	17	17
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PIILMAIQUEN	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
RUCATAYO	30	30	38	38	38	38	38	38	30	30	30	30	30	30	30	30	32	34	34	46	46	46	42	42
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
HIDROBONITO-MC2	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-MC3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
LAARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
COLLIL	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
DONGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

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	1515	1317	1157	1014	859	697	580	458	382	302	268	309	427	643	818	968	1111	1157	1394	1584	1784	1555	1324	1161	22,785
PE-TCHAMMA	1	1	2	18	32	31	67	69	69	42	12	8	18	33	37	37	34	35	35	43	35	17	2	2	681
PE-SIERRAGORDA	1	1	2	5	10	15	23	28	25	14	4	5	23	46	61	70	74	76	78	73	56	19	5	2	718
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	2	3	4	6	8	8	8	3	1	2	14	29	34	37	38	39	47	56	62	42	21	6	471
PE-CERROTIGRE	6	4	4	5	5	10	9	6	4	3	5	5	21	49	70	78	90	85	96	111	117	73	33	13	898
PE-LLANOSDELVIENTO	4	0	1	0	0	0	0	2	5	12	21	38	83	114	133	138	141	137	134	121	83	42	19	8	1233
PE-CALAMA	1	2	4	6	13	19	24	28	23	9	2	1	17	39	55	65	74	75	85	96	97	62	29	6	833
PE-TALTAL	25	40	51	59	68	76	77	77	76	70	61	47	33	28	30	32	32	28	25	19	12	9	16	30	1022
PE-ATACAMA	45	29	14	8	6	4	3	1	1	0	0	4	32	50	60	82	99	102	107	111	129	124	115	104	1230
PE-SARCO	53	37	26	18	13	9	7	5	4	4	4	1	0	2	6	14	24	34	58	86	112	112	109	101	838
PE-CABOLEONES-1	39	31	24	18	12	7	4	2	4	1	2	4	8	16	25	33	42	51	60	67	84	81	76	70	756
PE-CABOLEONES-2	83	69	58	47	35	22	13	9	8	9	15	21	28	40	51	61	74	84	103	121	152	146	140	131	1520
PE-CABOLEONES-3	50	41	33	24	17	11	6	3	5	2	2	2	6	13	23	32	44	54	70	82	103	100	96	89	903
PE-SANJUAN	41	32	32	38	38	36	22	11	0	0	3	3	6	25	55	79	88	96	126	142	165	162	148	129	1477
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	2	2	0	0	0	10
PE-ELARRAYAN	65	63	58	51	46	40	34	28	24	22	23	27	25	27	29	33	38	42	52	61	75	76	72	69	1079
PE-TALINAYPONIENTE	39	34	29	25	21	16	12	8	5	4	4	5	5	7	9	12	18	24	31	36	46	46	42	38	515
PE-TALINAYORIENTE	24	17	13	10	8	5	3	2	2	2	3	8	11	18	24	32	44	54	61	63	69	56	39	25	592

Periodo Desde: 19-12-2023 25-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221		3,428	
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0		177	
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221		3,605	
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5		66.21
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374		6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271		6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964		225,623
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610		238,926

PE-PUNTASTIERRA	46	40	35	31	26	22	20	16	13	10	10	12	11	12	13	15	17	20	31	45	56	56	55	55	665
PE-LOSCURUROS	29	22	18	15	16	16	11	5	3	4	6	10	10	12	13	18	28	34	43	50	60	54	43	33	552
PE-MONTEREDONDO	9	8	7	6	5	5	4	4	3	4	4	5	5	6	6	5	5	4	9	12	12	13	13	12	164
PE-PUNTAPALMERAS	18	15	11	7	4	3	1	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	1	8	13	19	22	23	21	170
PE-CANELA	4	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	3	4	5	5	5	5	52
PE-CANELA-2	19	16	14	11	9	7	5	4	3	3	4	4	2	2	1	1	4	6	14	19	25	26	26	24	247
PE-TOTAL	17	13	10	8	7	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	23	28	29	163
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	2	20
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	1	11
PE-LAESTRELLA	4	2	2	1	2	2	2	2	2	3	3	5	4	5	4	3	3	1	4	6	8	9	8	9	92
PE-LASPENAS	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
PE-CAMPO-LINDO	24	21	19	16	11	8	5	4	3	2	1	1	1	2	3	5	6	6	4	3	3	3	3	2	156
PE-ELMAITEN	4	3	3	2	2	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	38
PE-NEGRETE	21	19	16	12	9	5	2	1	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	3	3	4	4	4	3	110
PE-MESAMAVIDA	25	23	20	16	13	9	6	4	2	2	3	3	2	3	3	2	4	2	5	8	10	10	12	12	197
PE-ALENA	43	38	32	26	19	12	6	2	1	1	3	4	2	2	4	4	6	4	9	14	15	15	16	16	294
PE-CUEL	18	15	14	11	9	7	4	3	2	2	1	2	1	3	3	3	4	4	5	5	4	5	6	6	136
PE-LOMASDEDUQUECO	32	30	27	23	17	12	8	4	2	1	0	1	0	0	0	0	1	0	3	5	6	7	7	6	192
PE-LOSOLMOS	57	52	47	40	30	21	14	10	6	4	2	2	0	0	0	0	0	0	3	6	9	12	10	9	333
PE-RENAICO	54	50	45	39	29	18	9	5	2	1	2	3	2	5	7	9	10	6	7	7	7	7	6	4	332
PE-RENAICO-2	49	43	38	31	24	16	10	4	1	3	4	5	1	1	2	0	0	0	3	7	8	7	5	5	264
PE-MALLECONORTE	54	45	38	29	19	11	7	5	4	4	5	6	3	7	8	6	4	0	6	10	11	10	8	8	307
PE-MALLECOSUR	79	70	61	47	31	18	10	7	6	5	6	7	4	8	8	6	4	0	5	9	11	11	10	9	432
PE-SANGABRIEL	105	95	86	73	56	38	23	12	6	5	5	6	1	2	2	2	5	1	7	11	17	14	13	15	599
PE-LAFLOR	21	19	17	14	11	8	4	1	1	2	2	3	3	3	4	4	6	6	5	5	6	5	5	5	160
PE-LACABANA	64	59	54	48	36	24	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	302
PE-TOLPANSUR	62	57	50	43	32	19	10	5	2	0	0	2	0	2	4	7	8	5	6	7	8	8	7	5	350
PE-ELNOGAL	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	3	4	5	5	5	7	6	6	3	1	2	6	0	0	70
PE-LOSBUENOSAIRES	13	11	9	7	5	4	2	1	1	0	0	1	0	1	2	3	4	3	3	3	4	5	5	4	91
PE-LAESPERANZA	6	6	5	4	3	2	1	1	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	41
PE-LEBU-3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	16
PE-LEBU	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PE-HUAJACHE	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	19
PE-RAKI	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
PE-ELARREBOL	4	4	4	6	6	6	6	6	7	8	8	9	9	0	0	7	1	0	1	0	0	0	0	0	92
PE-AURORA	55	44	38	33	30	30	27	21	14	11	8	10	9	7	6	8	9	14	17	16	19	20	17	14	474
PE-PUELCHESUR	52	47	45	38	35	33	26	23	14	12	10	9	8	7	6	6	8	8	11	18	26	20	18	17	496
PE-SANPEDRO	14	14	13	12	11	10	9	9	8	7	5	4	3	3	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	132
PE-SANPEDRO-2	21	20	19	17	15	14	13	12	10	8	7	6	5	4	3	2	2	1	1	1	3	3	2	2	190

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	34	1365	4139	5636	6125	6305	6183	6106	5963	5763	5452	4974	4520	2132	0	0	0	0	64,697
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	0	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	45
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	75
PFV-POZOALMONTE-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
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62	89	94	92	92	90	88	87	84	92	0	0	0	0	0	870
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	7	11	12	12	12	12	12	12	10	9	9	3	0	0	0	0	123
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	16	19	19	19	18	17	14	8	4	1	0	0	0	0	152
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	34	110	130	130	127	124	123	120	117	116	102	77	30	0	0	0	0	1339
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	25	75	111	130	137	136	134	130	126	120	102	81	33	0	0	0	0	1339

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610

PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	10	42	59	63	65	61	55	53	51	44	37	40	13	0	0	0	0	592
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	1	1	6	5	1	0	0	0	0	52
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	23	87	123	129	130	127	124	119	115	109	101	93	35	0	0	0	1314
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	15	60	70	68	77	71	68	66	58	60	57	54	19	0	0	0	742
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	9	31	38	36	35	32	31	29	24	22	18	26	17	0	0	0	347
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	13	27	40	48	50	49	49	48	43	32	20	6	0	0	0	428
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	103	
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	21	63	80	81	86	82	60	70	69	65	65	57	20	0	0	0	817
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	6	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	93
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	18	23	24	23	23	23	22	22	21	20	16	0	0	0	0	234
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	13	17	17	17	16	16	16	16	15	14	11	0	0	0	0	169
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	92
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	51	170	178	165	188	182	174	159	147	142	132	141	62	0	0	0	1892
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	12	40	45	44	52	51	50	49	48	47	43	36	10	0	0	0	525
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	35	42	41	41	40	39	37	37	37	35	37	14	0	0	0	443
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	34	103	130	132	115	0	0	0	0	0	0	0	39	0	0	0	553
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	28	102	119	124	124	121	115	108	99	78	75	82	46	0	0	0	1221
PFV-LASSALINAS	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-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	33	42	46	47	46	45	44	43	41	36	31	14	0	0	0	479
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	86
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	94
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	22	79	99	105	108	108	106	103	101	93	83	32	0	0	0	0	1148
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	68	68	68	68	66	65	64	63	62	62	59	65	68	0	0	0	844
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	37	44	46	43	38	35	30	26	23	20	27	14	0	0	0	394
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	8	7	8	8	6	1	0	0	0	73
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	16	52	61	62	59	53	47	42	39	38	35	43	21	0	0	0	569
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	11	42	64	65	63	61	61	61	64	62	54	47	23	0	0	0	677
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	28	37	38	37	38	39	39	39	36	39	31	9	0	0	0	418
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	9	5	8	5	7	6	5	2	0	0	0	66
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	7	9	6	7	3	0	0	0	71
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	23	75	96	98	96	94	94	91	90	89	84	70	22	0	0	0	1022
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	36	101	138	151	155	156	155	151	145	139	130	120	57	0	0	0	1636
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	11	13	14	14	13	13	12	12	12	11	10	5	0	0	0	144
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	13	37	50	52	50	49	49	47	46	46	42	37	16	0	0	0	533
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	3	44	112	112	112	112	112	112	112	91	41	39	68	60	0	0	0	1130
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	29	87	126	142	140	136	133	132	130	129	119	100	39	0	0	0	1443
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	6	6	6	6	4	1	0	0	0	71
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	7	7	7	5	1	0	0	0	83
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	7	7	7	5	1	0	0	0	82
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	13
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	11	38	47	47	45	44	45	44	42	42	39	37	17	0	0	0	498
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	10	9	9	9	8	8	8	7	6	3	0	0	0	95
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	6	25	40	43	41	38	35	34	32	30	26	29	20	0	0	0	398
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	12	41	54	54	51	47	45	41	35	30	27	39	27	0	0	0	502
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	7	23	31	38	39	38	36	36	32	30	28	32	20	0	0	0	388
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	11	144	190	180	180	173	168	171	173	175	191	179	91	0	0	0	2027
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	33	43	46	47	47	47	46	45	44	41	37	14	0	0	0	488
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	18	57	77	80	78	76	76	74	72	72	67	58	21	0	0	0	827
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	93
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	10	18	19	20	20	19	18	17	17	14	14	7	0	0	0	195
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	0	0	0	51
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	12	15	17	18	18	16	14	12	9	7	3	0	0	0	151

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610

PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	81
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	30	101	153	173	174	171	168	162	156	145	130	126	66	0	0	0	0	1752
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	2	98	239	309	345	346	336	328	319	310	295	248	213	113	0	0	0	0	3500
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	5	99	239	305	326	327	321	317	310	305	296	263	233	121	0	0	0	0	3467
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	17	48	74	84	85	84	83	81	78	76	67	54	26	0	0	0	0	855
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	22	53	68	70	60	56	55	52	47	42	39	52	33	0	0	0	0	649
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	14	41	50	53	51	49	49	48	46	39	30	38	27	0	0	0	0	534
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	35
PFV-TRAVESIA	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-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	10	20	22	21	20	20	19	16	15	13	16	4	0	0	0	0	198
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	36	111	140	141	139	136	136	133	130	129	124	109	39	0	0	0	0	1504
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	24	73	97	98	84	80	76	63	61	58	56	63	37	0	0	0	0	869
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	9	9	9	8	8	8	5	4	2	0	0	0	0	79
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	32
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-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	5	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	48
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	7	9	9	9	8	7	7	6	5	5	4	0	0	0	0	83
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	1	7	15	21	25	26	26	25	21	16	9	5	2	0	0	0	0	199
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	82
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	9	9	9	8	8	7	6	2	0	0	0	0	77
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	93
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	42	81	99	102	95	100	97	94	98	72	46	13	0	0	0	0	948
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	27	78	89	98	100	100	100	97	96	94	88	82	36	0	0	0	0	1085
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	14	48	70	77	77	76	73	70	67	61	55	27	0	0	0	0	0	790
PFV-NORTHWEST	0	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-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ASTILLAS	0	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-PUNTABAJASOLAR	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-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	6	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	40
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	7	8	8	8	5	0	0	0	0	59
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONOSCAR	0	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-SOYSOLAR	0	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-LUCAS	0	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-ELRAYADOR	0	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-LASTAGUAS	0	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-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	84
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28

Periodo Desde: 19-12-2023 25-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221
Costo Marginal Quillota 220 kv	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610

PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	7	8	9	9	9	7	6	0	0	0	0
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	8	9	9	9	8	5	0	0	0	0
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	5	6	9	9	7	6	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
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	0
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	283	0	0	0	0	0	2	6	7	5	7	7	7	7	7	7	7	7	1	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTALUCIA	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-SIETECOLORES	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-LOSONOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	6	8	8	7	7	4	0	0	0	0
PFV-CARACAS-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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0
PFV-JARDINSOLARPETORCA	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-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	6	8	7	7	4	3	0	0	0	0
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	15	23	25	26	25	23	18	12	8	4	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610

PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27
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	6
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	27
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-JAHUEL	0	283	0	283	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	60
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	77
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	20
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	10
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	2	1	0	0	0	14
PFV-VILLAALMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-CRUZSOLAR-1	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-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	30
PFV-TARANTO	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-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	64
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	32
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	24
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	30
PFV-ABASTIBLECONCON	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-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	5	5	5	3	5	3	0	0	0	44
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	8	7	6	6	4	3	0	0	0	54
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	11
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	101
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	62
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	31
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	0	0	0	18
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	34
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	87
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	70
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	29
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-TRANQUEDELSOL	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-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	16
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	4	4	4	0	0	0	30
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	5	5	5	5	4	3	2	2	0	0	0	47
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	4	5	6	5	4	2	0	0	0	41
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	7	9	9	7	7	8	6	6	9	4	0	0	0	90
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	6
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	7	7	6	6	4	4	0	0	0	53
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	12

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221
Costo Marginal Quillota 220 kv	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610

PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	5	6	6	6	5	3	0	0	0	0	47
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LAPAZ	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-ROSARIO	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-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	60
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	52
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	20
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
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	2	0	0	0	0	102
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	11	29	49	68	78	78	79	76	68	56	37	28	3	0	0	0	659
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	7	8	6	5	3	0	0	0	92
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	7	9	4	3	8	7	9	7	8	4	0	0	0	83
PFV-YAHUTELA	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-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	22
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	19
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	8	6	0	0	0	0	0	79
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	4	6	6	5	6	6	6	3	0	0	0	51
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	3	8	7	6	7	7	3	4	0	0	0	52
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	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	6	7	6	5	6	4	3	5	2	0	0	0	64
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	40
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CARADEGALLO	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-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	24
PFV-ELCASTANO	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-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	1	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	76
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	8	8	7	7	9	8	7	2	0	0	0	0	82
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	7	7	7	2	0	0	0	0	89
PFV-REN	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	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LAS_ARBOLEDAS	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-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	8	7	6	5	8	5	9	5	0	0	0	0	62
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	90

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610

PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	7	8	8	8	7	6	2	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	5	5	4	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	6	6	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	6	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0
PFV-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
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	1	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	6	9	8	8	9	8	3	0	0	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	7	6	2	0	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	2	3	2	2	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	6	6	6	7	6	7	7	2	0	0	0	0
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	4	3	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	5	4	5	5	5	5	1	0	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	7	8	7	8	8	9	8	2	0	0	0	0
PFV-LOSCISNES	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-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	0	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	7	6	7	9	8	9	7	6	1	0	0	0	0
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	6	4	5	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	8	6	5	7	8	7	4	0	0	0	0
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	7	6	6	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221
Costo Marginal Quillota 220 kv	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610

PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	6	6	6	6	5	5	4	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	2	14	37	59	66	71	99	98	96	95	62	62	55	35	0	0	0
PFV-ANUNUCADELVERANO	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-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	18	37	53	65	68	70	66	57	45	26	15	6	0	0	0
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	26	82	122	132	135	135	135	133	132	126	101	52	0	0	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	3	3	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	8	7	6	6	4	5	0	0	0	0
PFV-VICENTE	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-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	8	8	8	5	6	0	0	0	0
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	8	9	7	6	7	6	5	4	2	0	0	0
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	4	5	6	8	6	7	7	5	6	3	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	9	7	5	7	5	5	3	0	0	0	0
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	9	8	6	6	7	5	3	6	3	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-MARIAPIINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	2	2	0	0	0	0	0
PFV-SANTAELEZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	6	8	6	7	6	6	8	4	0	0	0	0
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	7	7	6	0	0	0	0	0
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0
PFV-PICUNCHE	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-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	3	3	1	0	0	0	0
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	3	4	3	4	3	1	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610

PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	5	5	6	6	6	6	5	2	0	0	0
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0
PFV-FARAMALLA	0	283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-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
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	3	3	1	0	0	0
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	3	4	5	5	4	2	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONAIGNA	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-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	7	7	8	7	7	8	9	7	3	0	0	0	0
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CONDORCHEPICA	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-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	7	7	7	8	6	7	9	5	0	0	0
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	5	6	7	7	7	6	7	9	5	3	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	3	6	6	6	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	8	6	6	6	8	8	7	8	2	0	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	1	2	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	5	4	3	4	5	5	2	0	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221
Costo Marginal Quillota 220 kv	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610

PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	6	4	4	5	6	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	3	2	3	2	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	2	2	3	2	0	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	283	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	3	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	1	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	4	6	5	6	5	5	6	7	4	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	7	6	6	8	7	5	8	9	9	2	0	0	0	0
PFV-SANTARITA	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-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	6	6	4	4	2	6	3	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	6	8	8	9	8	8	9	8	9	5	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	3	1	0	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	7	7	8	8	8	4	0	0	0	0
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	9	9	9	9	8	8	7	6	5	0	0	0	0	0
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	2	0	0	0	0	0
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	7	5	4	5	4	2	1	1	1	0	0	0	0
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
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	6	6	6	7	6	4	8	8	8	3	0	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	2	3	2	0	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	4	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 19-12-2023 25-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221	3,428
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221	3,605
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5	66.21
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374	6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271	6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964	225,623
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610	238,926

PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27	
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	4	5	5	2	0	0	0	34	
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	16		
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26	
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14	
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	4	4	4	4	3	4	3	0	0	0	0	50	
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30	
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	4	4	4	4	3	3	4	2	0	0	0	38	
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21	
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	27	
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	31	
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	24	
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	27	
PFV-FOTOVOLTTLIN	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-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	4	3	3	4	3	2	1	0	0	0	35	
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	8	9	8	6	7	4	2	0	0	0	0	66	
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15	
PFV-ELRESPLANDOR	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-LAJAANDINO	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-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	8	8	8	8	6	4	3	0	0	0	0	0	69
PFV-PAILLIHUE	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_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	6	6	7	6	6	4	2	1	0	0	0	0	0	53	
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	5	3	1	1	1	0	0	0	0	0	22	

[illegible][illegible]

19-12-2023 25-12-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221		3,428	
45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0		177	
284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221		3,605	
140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5		66.21	
321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374		6,925
284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271		6,378
8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964		225,623
9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610		238,926

[illegible]

19-12-2023 25-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221	3,428
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221	3,605
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5	66.21
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374	6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271	6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964	225,623
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610	238,926

[illegible]

19-12-2023 25-12-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221		3,428	
45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0		177	
284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221		3,605	
140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5		66.21	
321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374		6,925
284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271		6,378	
8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964		225,623
9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610		238,926

[illegible]

19-12-2023 25-12-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221		3,428	
45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0		177	
284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221		3,605	
140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5		66.21	
321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374		6,925
284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271		6,378	
8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964		225,623
9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610		238,926

[illegible]

Periodo Desde: 19-12-2023 25-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221		3,428	
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0		177	
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221		3,605	
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5		66.21
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374		6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271		6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964		225,623
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610		238,926

[illegible]

19-12-2023 25-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221	3,428
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221	3,605
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	121.5	66.21
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374	6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271	6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964		225,623
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610	238,926

[illegible]

19-12-2023 25-12-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221		3,428	
45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0		177	
284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221		3,605	
140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5		66.21	
321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374		6,925
284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271		6,378
8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964		225,623
9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610		238,926

[illegible]

Periodo Desde: 19-12-2023 25-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221		3,428	
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0		177	
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221		3,605	
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5		66.21
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374		6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271		6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964		225,623
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610		238,926

LOSIENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
-----------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--

19-12-2023 25-12-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221		3,428	
45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0		177	
284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221		3,605	
140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5		66.21	
321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374		6,925
284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271		6,378	
8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	9864		225,623
9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610		238,926

0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	0	0	36
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
4	4	0	0	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	48
5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	100
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	888
7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	98
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	84
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	6	6	6	6	6	6	6	6	10	10	10	191
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	523
19	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	266
16	0	0	0	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	160
0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	56
5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	130
0	0	0	0	0	0	10	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	55
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	12
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	154
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	4	4	4	4	4	9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	121
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 19-12-2023 25-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221	3,428
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221	3,605
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5	66.21
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374	6,925
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271	6,378
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964	225,623
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610	238,926

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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
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	24	24	24	24	24	24	24	24	24	3	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	24	24	366
MAPA_COGEN	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	1200
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22	22	418
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	36	
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	
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	
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	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	
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	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	
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	5	5	2	5	5	5	5	5	116	
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	68
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	0	0	0	9	
CHIOE_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	

[illegible]

Periodo Desde: 19-12-2023 25-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 19 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	239	227	217	228	232	234	249	190	69	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	251	236	224	221
Costos Encendido/Detención	45	2	0	0	0	0	0	26	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	2	0
Costos Totales [kUSD]	284	229	217	228	232	234	249	216	71	48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	134	352	236	226	221
Costo Marginal Quillota 220 kV	140.5	107.2	91.6	91.9	92.4	91.0	115.7	83.1	66.7	14.2	13.7	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	208.9	155.9	116.7	112.5
Pérdidas [MWh]	321	303	290	292	293	311	321	251	217	300	321	336	302	293	299	288	252	257	237	206	252	291	318	374
Consumos Propios [MWh]	284	283	283	283	283	283	283	262	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	255	273	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8992	8523	8157	8230	8288	8469	8844	9284	9592	9766	9929	10009	10051	10156	10156	10090	9878	9663	9576	9673	9969	9866	9498	8964
Generación Total [MWh]	9597	9109	8730	8805	8864	9062	9448	9798	10062	10320	10505	10600	10608	10702	10709	10632	10384	10174	10066	10134	10494	10429	10087	9610

LOSHIERROS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	2	2	1	1	2	4	4	4	4	4
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
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	250	213	223	213	213	224	213	235	222	270	270	270	270	270
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	253	270	250	251	270	227	270	270	270	270	270	270	270
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	215	228	195	148	210	195	200	197	210	228	228	228	228	228
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	211	210	210	147	210	201	219	175	228	228	228	228	228
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	8	9	9	10	10	9	9
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
ABANICO	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	33	32	29	27	26	22	32	38	38	38	38	38
ANTUCO-1	82	82	82	82	53	82	85	82	82	80	60	60	60	80	80	80	60	80	60	53	53	85	53	60
ANTUCO-2	80	80	80	80	109	80	80	80	80	82	101	101	101	82	82	82	101	82	101	109	112	80	112	104
RUCUE	95	95	95	95	95	95	98	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	163	101	98	98
QUILLECO	41	41	41	41	41	41	42	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	70	43	42	42
LAJA1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	15	8	8	8
RALCO-1	195	210	228	183	220	238	300	296	185	99	99	99	99	90	90	99	99	99	99	220	256	300	298	300
RALCO-2	259	264	209	291	291	300	300	300	268	99	90	90	90	90	90	90	90	99	99	230	315	300	300	300
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	31	30	29	29	28	31	32	32	32	32	32
PANGUE-1	50	50	50	100	100	150	175	225	50	50	50	50	50	50	50	50	50	93	93	93	93	143	168	168
PANGUE-2	50	85	135	135	185	185	210	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	100	150	150	175	225
ANGOSTURA-1	109	0	0	0	0	115	125	128	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	133	140
ANGOSTURA-2	107	82	0	82	90	109	140	126	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	140
ANGOSTURA-3	40	0	40	0	40	40	47	40	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
CANUTILLAR-1	53	53	53	53	53	53	80	57	55	0	0	52	54	50	50	43	0	50	67	55	53	65	80	72
CANUTILLAR-2	53	55	53	53	53	53	80	57	55	58	77	40	43	50	50	54	78	50	0	55	53	72	80	60

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 19 de diciembre de 2023

19-12-2023

19-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
CHAPIQUINA	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.7	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.0	4.0	4.0	4.0	4.6	9.8	9.9	9.9	9.0	144.0	9.9	6.0
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.4	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.6	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	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	23.3	1.0	1.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RIOHUASCO	0.8	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	24.5	1.0	1.0
PUCJARO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.0	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	13.9	0.6	0.6
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.9	2.8	2.8	3.0	2.9	2.7	2.8	2.6	3.0	3.0	2.0	1.7	1.4	34.1	3.0	1.4
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	48.2	47.6	46.2	46.8	47.3	46.1	46.4	47.1	46.6	46.0	47.0	41.6	39.4	49.0	49.9	47.7	47.8	29.2	10.3	18.8	52.8	53.3	53.4	53.4	1061.9	53.4	44.2
JUNCALITO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.2	1.2	1.1	0.8	0.3	0.5	1.0	1.0	0.9	1.0	23.5	1.2	1.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	26.7	27.2	27.3	27.3	27.1	26.8	27.1	26.8	27.0	27.2	26.3	26.3	25.4	24.2	26.8	26.9	25.3	24.7	19.8	13.0	20.9	26.1	25.7	26.3	608.2	27.3	25.3
BLANCO	55.8	57.1	57.0	56.3	57.1	57.1	57.2	57.1	57.2	56.4	54.6	54.4	56.1	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.0	1362.4	57.2	56.8
LOSQUILLOS	30.5	24.4	30.1	30.8	31.7	31.6	31.2	31.2	32.0	31.9	32.1	32.1	32.6	34.0	33.7	33.1	34.3	34.4	34.1	33.1	32.0	33.2	34.2	33.4	771.7	34.4	32.2
CHACABUQUITO	18.8	19.1	16.6	17.2	18.3	19.0	19.5	19.5	19.2	19.4	19.7	19.6	19.9	19.8	20.3	20.6	20.6	20.6	20.7	20.5	20.6	20.6	20.1	20.4	470.6	20.7	19.6
SAUCEANDES	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
CARENA	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.1	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.3	5.1	2.0
MINI_ARRAYAN	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	21.1	1.0	0.9
ALFALFAL	177.5	177.9	176.2	161.6	144.3	144.3	143.2	142.5	138.3	145.6	140.8	145.1	170.9	143.3	141.4	138.4	146.1	148.9	148.9	140.3	176.5	177.6	171.3	171.4	3712.3	177.9	154.7
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.0	0.2	0.1
CALIBORO	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	24.8	1.0	1.0
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	79.8	3.4	3.3
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	111.2	111.8	112.0	111.9	111.8	111.5	111.7	111.6	111.6	111.6	111.2	38.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	94.3	112.4	111.5	1600.6	112.4	66.7	
SAUZAL	68.9	69.0	69.5	69.9	63.0	62.3	73.4	73.0	65.9	60.2	65.6	65.8	65.8	71.2	69.7	62.9	58.3	58.9	58.0	65.4	72.5	71.0	58.5	59.3	1577.6	73.4	65.7
CIPRESILLOS	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	8.5	8.5	8.5	8.5	78.9	8.5	3.3
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	8.3	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.7	9.8	9.3	10.1	10.1	9.9	9.9	9.8	10.0	9.5	9.4	9.4	9.4	217.4	10.1	9.1
LA-COMPANIA-II	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	36.8	1.5	1.5
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	140.2	129.0	120.0	118.6	105.6	94.9	101.7	104.2	99.5	85.5	83.5	82.9	82.8	81.7	83.0	81.9	82.6	92.0	96.7	128.2	134.8	133.8	133.1	138.5	2534.5	140.2	105.6
ELPASO	56.8	56.8	57.8	56.8	56.5	55.5	51.7	47.1	47.1	48.3	48.4	48.3	47.8	47.2	47.5	48.9	51.6	55.3	55.8	56.1	54.7	56.1	55.9	55.9	1264.1	57.8	52.7
SANANDRES	33.6	33.5	28.7	26.4	25.7	25.1	25.1	24.2	22.4	22.4	22.4	22.4	22.4	22.4	22.6	23.6	24.5	27.1	29.4	29.7	29.8	29.7	29.7	29.7	634.9	33.6	26.5
CONVENTOVIEJO	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	368.0	15.3	15.3
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	4.1	4.2	3.3	0.0	0.0	0.0	0.4	4.8	4.7	4.4	4.3	4.4	4.3	3.8	4.1	4.2	4.1	4.0	4.0	3.9	4.0	4.0	4.1	4.3	83.5	4.8	3.5
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.8	2.9	2.9
ROBLERIA	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	3.0	52.3	3.0	2.2
LIRICAY	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	12.4	10.2	10.2	16.1	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.5	20.5	20.5	458.2	20.5	19.1
MARIPOSAS	4.3	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.3	4.3	4.3	103.5	4.4	4.3
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.3	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.4	0.4	0.4
ELGALPON	1.3	1.3	1.0	0.3	1.3	1.3	1.3	0.8	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	29.3	1.3	1.2
RIOCOLORADO	16.7	16.7	16.6	16.6</																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2023

19-12-2023

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2023

19-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-LLANOS-DEL-VENTO	16.0	1.1	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.5	48.0	85.4	107.1	107.1	107.1	95.4	95.1	122.2	121.4	99.0	75.6	198	1105.3	122.2	46.1	
PE-CALAMA	0.0	0.3	0.3	0.1	4.2	16.3	13.6	23.6	27.5	9.5	0.7	0.0	6.2	44.8	93.1	128.8	127.4	123.9	123.9	140.9	138.7	52.4	9.0	0.0	1085.2	140.9	45.2	
PE-CERRO-TIGRE	7.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	44.0	86.3	112.1	112.1	112.1	105.3	105.1	114.5	113.5	75.9	60.5	16.3	1072.7	114.5	44.7	
PE-TALTAL	7.6	21.0	48.1	59.3	82.9	83.2	82.3	85.3	85.9	70.8	48.7	23.5	15.3	11.7	10.0	10.0	10.0	9.6	2.2	0.0	8.4	22.8	8.4	22.8	818.5	85.9	34.1	
PE-SARCO	7.1	3.2	6.0	7.7	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	1.2	2.4	2.8	2.0	2.1	2.1	71.2	119.6	121.7	112.6	91.1	556.1	121.7	23.2	
PE-SANJUAN	12.4	7.8	9.7	11.1	6.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	1.9	3.6	6.4	9.9	10.3	10.4	17.9	25.6	74.7	75.4	79.1	75.2	57.0	497.3	79.1	20.7	
PE-CABOLEONES	3.7	2.0	3.8	2.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.3	2.1	5.9	8.0	33.2	29.8	28.9	53.9	68.0	69.9	70.2	52.6	436.2	70.2	18.2	
PE-CABOLEONES-2	6.7	1.8	3.0	2.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.2	2.0	6.1	13.1	38.5	35.4	35.1	56.2	75.3	66.3	68.2	61.1	472.7	75.3	19.7	
PE-CABOLEONES-3	11.0	9.9	10.6	10.7	7.1	3.2	0.4	0.1	0.0	0.0	1.2	2.4	3.5	4.9	6.2	16.1	33.7	30.5	30.1	55.3	60.8	55.0	56.2	48.5	457.5	60.8	19.1	
PE-ATACAMA	12.9	8.0	6.0	8.5	4.5	2.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.9	6.2	19.7	21.1	34.3	30.2	30.0	51.5	65.0	57.5	56.8	48.8	469.1	65.0	19.5	
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	0.1	0.2	0.0	0.3	0.2	0.0	
PE-ELARRAYAN	41.0	35.5	21.9	14.0	9.0	4.6	0.9	0.3	0.9	0.1	1.2	2.9	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.9	28.2	42.7	44.5	48.0	53.0	385.2	53.0	16.0	
PE-LOSCURUROS	8.9	12.6	16.9	18.5	15.9	13.4	2.9	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	1.0	3.9	1.0	1.0	1.0	1.0	48.9	70.9	70.9	54.0	50.5	50.5	394.3	70.9	70.9	
PE-TALINAYORIENTE	11.2	8.4	7.4	5.4	6.8	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	7.3	9.8	10.0	9.7	8.9	8.9	34.8	53.0	67.4	59.7	37.9	350.9	67.4	14.8
PE-TALINAYPONIENTE	26.7	24.2	18.0	11.5	9.4	7.3	4.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.1	3.1	8.0	9.5	9.9	10.0	10.0	10.0	24.0	34.8	40.5	42.8	41.2	347.1	42.8	14.5	
PE-PUNTA SIERRA	22.1	23.7	19.6	16.5	10.9	9.8	4.																					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2023

19-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.8	6.2	8.6	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	7.6	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	82.1	8.8	3.4
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	36.3	50.0	50.0	50.0	50.0	57.7	61.0	61.0	60.4	59.0	55.2	24.3	0.8	0.0	0.0	0.0	621.8	61.0	25.9
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	23.7	42.4	42.5	41.9	42.3	41.1	40.4	40.4	40.3	35.4	35.4	22.6	0.7	0.0	0.0	0.0	451.3	42.5	18.6
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	22.1	42.3	55.0	55.1	55.1	68.1	75.0	75.0	74.8	70.0	69.9	37.8	0.3	0.0	0.0	0.0	716.4	75.0	29.9
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.9	7.3	8.0	8.5	8.7	8.7	8.6	4.2	8.3	7.8	6.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	83.2	8.7	3.5
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	50.2	93.2	95.0	63.8	50.0	89.4	105.2	102.5	88.5	44.0	44.0	27.2	0.3	0.0	0.0	0.0	866.4	105.2	36.1
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	13.8	19.2	19.7	19.2	19.1	17.2	15.9	15.9	15.7	15.0	15.0	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	197.2	19.7	8.2
PFV-ANDES-IBA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	35.8	55.0	59.6	62.9	66.8	57.5	50.9	50.9	50.3	48.9	48.9	25.8	0.3	0.0	0.0	0.0	620.7	66.8	25.9
PFV-ANDES-IIIB	44.3	4.7	2.3	1.9	1.0	0.7	0.0	1.4	60.2	90.1	90.2	91.1	97.7	84.4	74.2	74.2	73.4	71.2	71.2	8.3	96.6	99.7	100.5	97.3	1336.6	100.5	55.7
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	20.6	102.8	137.1	142.7	143.2	143.2	143.2	124.5	110.2	110.2	109.2	106.2	106.2	56.3	1.3	0.0	0.0	0.0	1413.8	143.2	58.9
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	7.2	8.1	8.3	8.2	8.3	8.5	8.5	8.3	8.4	8.1	6.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.3	8.5	3.8
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.4	7.2	7.4	7.3	7.3	7.5	7.5	7.3	7.5	7.3	5.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	82.0	7.5	3.4
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.8	5.4	5.5	5.5	5.5	5.7	5.6	5.5	5.6	5.4	4.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	61.6	5.7	2.6
PFV-HUATACONDON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	31.2	38.0	38.0	38.0	38.0	39.3	40.0	40.0	48.0	47.9	41.8	13.3	0.2	0.0	0.0	0.0	458.7	48.0	19.1
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	44.0	72.7	92.7	96.3	98.6	95.9	94.5	93.5	92.2	88.6	73.1	25.6	0.4	0.0	0.0	0.0	986.6	98.6	41.1
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	41.5	83.2	85.8	87.0	87.1	77.5	73.1	73.0	72.9	70.0	61.7	20.1	0.3	0.0	0.0	0.0	841.9	87.1	35.1
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	29.5	71.0	80.3	80.5	80.5	80.5	80.5	76.6	75.5	75.6	74.3	72.6	72.4	29.4	0.0	0.0	0.0	0.0	898.7	80.5	37.4
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.3	130.9	141.2	147.9	113.5	113.6	113.4	120.5	120.5	86.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1139.5	147.9	47.5
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.6	5.5	5.8	6.0	6.2	6.1	6.0	6.0	5.9	5.7	5.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.1	6.2	2.8
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	27.8	37.9	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	37.4	16.6	0.4	0.0	0.0	0.0	433.1	38.4	18.0
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.4	1.0
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	4.4	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.7	4.7	4.6	3.9	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	8.1	11.2	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	10.6	4.7	0.2	0.0	0.0	0.0	127.8	11.4	5.3
PFV-CONESO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	29.3	75.5	78.8	78.8	39.7	0.0	16.0	54.8	56.9	52.0	51.8	35.9	1.6	0.0	0.0	0.0	578.0	78.8	24.1
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	11.4	45.0	56.3	41.2	33.2	38.6	41.2	41.2	38.6	31.2	31.1	23.7	1.4	0.0	0.0	0.0	436.0	56.3	18.2
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	13.6	50.9	120.1	140.6	142.4	143.8	144.4	145.7	152.7	152.9	88.8	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1456.9	152.9	60.7
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	9.1	20.4	39.5	40.9	41.0	41.0	41.0	40.7	40.0	40.0	24.0	1.1	0.0	0.0	0.0	382.0	41.0	15.9
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.1	19.6	20.1	20.1	20.1	42.9	61.2	61.2	61.1	56.2	56.2	32.5	1.7	0.0	0.0	0.0	462.8	61.2	19.3
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5	4.0	4.0	4.0	4.0	34.3	49.0	49.0	48.5	47.0	46.3	22.8	0.9	0.0	0.0	0.0	318.1	49.0	13.3
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	5.1	15.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	19.7	19.0	18.9	10.1	0.5	0.0	0.0	0.0	190.5	20.0	7.9
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.0	8.9	14.9	15.8	16.0	16.0	16.0	16.2	16.1	15.2	13.8	18.7	1.4	0.0	0.0	0.0	173.7	18.7	7.2
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.6	1.9	2.0	2.0	1.9	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.0	0.6
PFV-DIEGODELAMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	7.8	12.0	12.0	14.1	13.8	10.5	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	83.5	14.1	3.5
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.5	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.5	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	76.9	9.0	3.2
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.4	5.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	6.8	5.5	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	71.9	8.2	3.0
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	31.3	112.8	157.8	163.6	163.7	168.5	167.6	162.8	159.1	150.7	146.8	72.6	4.1	0.0	0.0	0.0	1668.4	168.5	69.5
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.5	50.2	66.2	70.1	70.5	69.9	70.7	72.6	70.2	66.1	63.9	59.3	26.1	1.3	0.0	0.0	0.0	770.7	72.6	32.1
PFV-CAMPODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	99.2	285.1	340.0	366.5	372.6	372.6	346.7	330.5	330.5	324.9	310.5	303.1	188.9	9.8	0.0	0.0	0.0	3981.1	372.6	165.9
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	27.9	86.5	102.0	101.9	99.0	99.0	97.6	97.0	97.0	96.2	94.0	93.2	51.4	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1145.9	102.0	47.7
PFV-LLANODELLAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	19.5	20.2	20.4	32.0	32.4	55.7	65.4	65.3	65.0	65.3	65.1	41.2	1.7	0.0	0.0	0.0	565.9	65.4	23.6
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.1	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.6	1.3
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.0	0.4
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	20.8	81.6	100.0	100.1	101.0	101.0	104.7	107.0	107.0	106.0	103.0	102.6	52.9	2.4	0.0	0.0	0.0	1190.2	107.0	49.6
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	17.7	34.6	57.0	57.0	57.0	57.0	57.0	59.5	61.0	61.0	61.0	55.2	55.0	34.7	1.9	0.0	0.0	0.0	669.7	61.0	27.9
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	4.7	5.0	8.6	9.6	14.2	16.0	16.0	15.7	15.0	14.9	6.3	0.3	0.0	0.0	0.0	129.5	16.0	5.4
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.6	2.5	2.7	2.9	2.9	3.0	3.0									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2023

19-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.3	2.2	7.5	8.8	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	6.9	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	75.8	9.0	3.2
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.3	2.0	2.7	2.7	2.6	2.3	1.8	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.7	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.5	3.1	3.8	4.0	4.1	4.0	2.6	3.6	2.9	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	34.8	4.1	1.5
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.3	1.6	1.2	1.5	1.5	1.3	1.6	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	19.7	2.4	0.8
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	8.2	9.0	8.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.0	0.4	0.0	0.0	0.0	106.4	9.0	4.4
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.5	1.4	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	16.6	1.5	0.7
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.5	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	20.3	2.4	0.8
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.7	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	20.2	1.9	0.8
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	2.1	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	20.2	2.9	0.8
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.1	1.9	3.8	4.3	7.1	8.2	8.9	8.9	8.8	8.5	7.9	4.6	0.7	0.0	0.0	0.0	66.6	8.9	2.8
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	2.1	0.8	0.1
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.8	3.1	4.2	3.9	4.4	4.5	4.6	4.5	3.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	39.8	4.6	1.7
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.2	1.9	2.1	2.4	2.7	2.7	2.7	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.7	0.9
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.2	1.8	2.2	2.6	2.5	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.6	0.8
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.7	4.5	7.6	7.7	8.9	8.9	8.7	8.4	7.4	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	71.2	8.9	3.0
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0																								

19-12-2023

19-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.2	0.1	
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.4	0.5	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.3	8.6	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	8.1	4.9	0.6	0.0	0.0	0.0	101.2	9.1	4.2	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.4	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	1.8	0.0	1.1	2.7	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	25.1	3.1	1.0	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	2.4	3.2	7.4	8.9	9.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.2	9.0	1.6	
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.5	2.4	4.3	8.5	9.0	9.0	4.8	3.8	9.0	9.0	5.4	0.4	0.0	0.0	0.0	67.7	9.0	2.8	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.3	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	2.7	19.6	2.7	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.8	2.9	2.6	2.4	2.2	2.5	2.3	2.3	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.9	1.0	
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.8	2.5	1.0	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	6.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	92.5	9.0	3.9	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.8	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.2	2.8	1.1	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	0.0	0.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	5.8	2.2	0.2	
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	1.5	2.2	2.2	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	3.0	1.2	
PFV-JAUURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	23.2	2.6	1.0	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.4	0.8	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2	
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.7	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.0	1.4	1.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.4	0.9	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.1	2.6	2.9	3.0	3.0	2.7	2.3	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	3.0	1.0	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.8	2.5	2.9	3.0	2.9	2.7	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	3.0	0.9	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.6	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	23.7	2.6	1.0	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.9	2.0	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.2	0.9	
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	4.1	8.8	3.8	7.7	8.4	0.0	0.0	0.0	2.0	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7	8.8	1.7
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	14.0	1.2	0.6	
PFV-CABISOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.7	2.2	2.5	2.6	2.5	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1	
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.7	2.3	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	2.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.8	1.1	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	0.8	0.3	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	3.1	1.3	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.1	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.4	0.5	
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.6	1.2	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.5	3.9	4.9	5.4	5.7	3.9	5.1	4.3	3.1	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	5.7	1.8	
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.0	1.4	2.2	2.7	2.7	1.7	2.1	2.7	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	21.3	2.7	0.9	
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.5	2.0	3.7	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	44.8	4.1	1.9	
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	2.0	2.7	2.8	2.7	2.3	2.2	2.4	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	20.9	2.8	0.9	
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	5.2	6.4	7.1	7.4	7.5	7.4	7.1	6.5	5.5	3.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	69.3	7.5	2.9	
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	2.8	2.6	2.3	2.6	2.8	2.8	2.3	1.8	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	2.8	1.1	
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	5.5	6.5	7.8	7.9	7.9	7.8	7.8	7.8	7.6	6.3	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	78.4	7.9	3.3	
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.3	2.4	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	30.1	2.9	1.3	
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.7	2.3	1.9	2.4	2.3	2.2	2.3	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.1	2.4	0.9	
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.4	1.0	
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	12.4	1.1	0.5	
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.4	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.2	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	56.7	5.1	2.4	
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.0	2.2	2.3	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.2	1.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.5	1.1	
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.3	3.6	4.6	5.2	5.4	5.3	4.8	4.0	2.8	1.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	40			

19-12-2023

19-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	2.9	1.3	
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.2	1.2	1.3	1.2	1.1	1.3	1.2	1.2	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.3	0.5
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.6	1.1
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.3	1.5	2.4	2.5	2.4	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.5	0.6
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.0	4.5	4.7	4.7	4.5	4.4	4.7	4.7	4.4	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.3	4.7	1.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.9	2.9	1.4
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.0	0.9	1.1	1.0	1.6	2.7	3.0	2.2	1.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	3.0	0.7
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	6.5	8.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.0	4.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	101.8	9.0	4.2
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.1	7.7	8.0	8.3	8.5	8.8	8.9	9.0	9.0	8.9	7.9	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	96.5	9.0	4.0
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	2.8	1.4
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	2.7	1.3
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.4	0.6	0.6	0.7	0.7	1.1	2.3	2.4	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.4	0.6
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	5.7	7.4	8.1	8.5	8.5	8.6	8.6	8.7	8.5	8.2	6.9	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	93.3	8.7	3.9
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.2	1.2
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.5	5.2	5.5	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	4.6	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	63.4	5.8	2.6
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.6	2.7	2.8	1.4	2.0	2.9	2.8	2.8	2.7	2.0	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.9	1.1
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	4.0	5.6	5.8	6.3	7.0	7.4	5.1	5.7	5.6	5.5	4.6	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	66.5	7.4	2.8
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	4.3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.2	4.3	3.4	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	38.2	4.4	1.6
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	3.1	3.4	3.6	3.7	3.7	3.8	3.7	4.7	4.5	3.8	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	43.5	4.7	1.8
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.7	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2
PFV-PMGD-PANGULEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.9	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.7	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.5	3.9	1.8
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.1	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	4.9	4.9	4.9	4.4	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.9	5.1	2.4
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	3.0	1.4
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.7	0.9	1.0	1.1	1.0	1.0	0.8	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.1	0.4
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.5	1.2
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.1	7.9	8.6	8.9	8.7	8.1	8.6	9.0	9.0	8.7	7.4	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	97.8	9.0	4.1
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.0	3.5	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0	4.4	2.0
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.4	1.1
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	9.0	53.1	84.0	84.0	82.2	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	883.7	87.7	36.8
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	9.2	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	134.0	10.1	5.6
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.1	7.1	7.4	7.0	6.8	7.2	7.1	7.0	7.1	6.7	5.6	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	80.1	7.4	3.3
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.6	8.1	8.6	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	8.8	8.5	6.8	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	95.4	8.9	4.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.1	0.6
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.7	5.1	5.5	5.5	5.6	5.6	5.6	5.5	5.5	5.3	4.7	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	61.5	5.6	2.6
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.4	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.8	1.2
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.3	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.9	56.6	20.0	19.9	19.9	19.9	19.9	10.0	10.0	10.0	10.0	24.8	48.2	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	287.5	56.6	12.0
PFV-SLK008	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	3.0	1.4
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.2	3.7	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	4.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	56.4	5.5	2.3
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.1	8.4	7.9	9.1	9.1	9.1	9.1	7.8	5.8	4.4	3.9	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	85.6	9.1	3.6
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	1.7	1.7	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.2	0.9
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.4	1.3	2.1	2.6	2.7	2.6	2.0	2.5	2.4	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.7	1.0
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	6.0	8.0	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.3	7.7	6.6	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	96.0	9.0	4.0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.5	7.4	8.4	8.9	9.0	9.1	6.9	7.1	3.2	5.2	6.3	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	82.7	9.1	3.4
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.7	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.8	2.8	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	31.6	3.0	1.3
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.6	0.5	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	9.7	1.0	0.4
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.5	2.2	2.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	3.0	1.1
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.5	8.3	8.7	9.0	9.0	7.8	4.2	6.0	8.1	8.3	7.6	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	90.9	9.0	3.6
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	30.9	2.9	1.3
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	1.0	1.6	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	26.1	2.7	1.1
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	2.9	2.9	3.0	2.3	3.0	2.6	1.3	2.2	2.1	2.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	30.8	3.0	1.3
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.9	5.5	1.9	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	63.5	5.9	2.6
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	1.4	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.2	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	15.9	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.4	2.5	2.7	2.7	2.6	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	30.0	2.7	1.3
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.6	2.9	3.0	2.1	2.8	2.4	1.9	1.9	2.4	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	3.0	1.0
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.6	2.8	3.0	2.3	2.9	2.5	2.0	2.0	2.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	3.0	1.1
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.8	3.0	3.0	2.4	2.9	2.5	2.0	2.0	2.3	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	3.0	1.1
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.2	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	2.3	2.8	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.5	2.8	1.3
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.9	2.9	2.7	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	33.6	2.9	1.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.8	3.0	3.0	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	34.5	3.0	1.4
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.1	0.0
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	31.0	2.7	1.3
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.9	3.0	3.0	2.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	31.1	3.0	1.3
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	19.0	1.5	0.8
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.1	8.8	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	8.4	8.9	8.9	8.3	4.6	0.7	0.0	0.0	0.0	102.5	8.9	4.3
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	34.9	3.0	1.5
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	19.4	1.5	0.8
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	3.8	0.3	0.2
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.5	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.2	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	98.9	9.0	4.1
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	23.2	2.0	1.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.4	6.8	7.7	8.3	8.6	8.7	8.7	8.5	8.2	8.0	7.0	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	92.8	8.7	3.9
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	8.6	1.0	0.4
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	1.6	1.9	2.4	2.3	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	32.2	2.9	1.3
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	7.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	5.7	6.5	8.7	8.5	7.8	4.6	0.8	0.0	0.0	0.0	95.8	9.0	4.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	6.5	8.1	8.5	8.8	8.9	8.9	5.5	5.6	8.4	8.3	7.4	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	91.7	8.9	3.8
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.6	2.7	2.7	2.8	2.6	1.8	1.7	2.6	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.5	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	29.6	2.7	1.2
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.4	2.4	2.3	2.0	2.5	2.4	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.7	2.5	1.1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.6	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	1.8	1.7	2.4	2.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	32.8	3.1	1.4
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.7	1.3	2.6	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.7	2.4	2.8	2.4	2.8	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	32.0	2.9	1.3
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.0	8.5	8.8	8.9	8.9	8.9	7.8	8.1	7.5	8.6	7.7	4.1	0.7	0.0	0.0	0.0	96.5	8.9	4.0
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.4	7.2	7.8	8.2	8.5	8.7	8.8	3.2	8.5	8.0	7.0	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	87.9	8.8	3.7
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.3	5.2	7.8	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	8.9	6.9	4.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	82.1	9.0	3.4
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.9	8.2	8.5	8.6	8.6	8.3	8.5	8.5	8.5	8.3	7.8	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	96.2	8.6	4.0
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.6	5.9	6.3	6.3	6.3	6.2	5.0	5.5	3.8	6.2	5.5	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	67.0	6.3	2.8
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.2	6.8	8.3	8.8	8.8	8.8	8.2	7.6	4.0	7.7	5.8	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	85.8	8.8	3.6
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	1.5	1.6	2.1	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1		

19-12-2023

19-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	0.8	0.4
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.1	2.3	2.4	2.3	2.2	1.8	1.3	0.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	18.1	2.4	0.8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.5	0.7	0.7	0.7	0.9	1.2	1.5	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	8.2	1.5	0.3
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.8	2.4	2.8	3.0	3.1	3.1	3.1	2.8	2.4	1.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	28.8	3.1	1.2
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.6	2.0	2.3	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	22.7	2.8	0.9
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.0	18.2	26.9	26.9	26.9	26.9	59.9	70.3	70.2	67.4	49.4	25.3	6.5	1.1	0.0	0.0	0.0	480.1	70.3	20.0
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.7	0.9
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.0	1.8	2.4	2.5	2.3	2.2	2.2	2.0	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.1	2.5	0.8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.1	7.3	8.3	8.6	8.7	8.7	8.6	8.6	8.4	8.0	5.9	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	88.6	8.7	3.7
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.8	8.2	8.7	8.7	8.8	8.8	8.8	8.6	8.7	8.5	7.2	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	96.6	8.8	4.0
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	3.9	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	90.0	9.0	3.7
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.5	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	30.4	2.9	1.3
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	1.1	2.3	2.6	2.2	2.6	2.7	2.8	2.7	2.4	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	24.4	2.8	1.0
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.0	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.1	6.4	6.9	7.2	7.5	7.5	7.5	7.4	7.1	6.7	5.8	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	80.8	7.5	3.4
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	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-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	1.7	2.2	2.5	2.8	2.8	2.7	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.0	2.8	0.9
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.1	5.1	5.8	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.4	3.7	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	61.7	6.0	2.6
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.4	1.1	2.1	2.7	1.9	2.0	2.6	2.5	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	21.4	2.7	0.9
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.7	4.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	80.7	9.0	3.4
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	29.9	2.7	1.2
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	1.4	3.0	6.3	8.6	8.5	8.6	7.8	7.7	8.9	8.0	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	75.6	8.9	3.2
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.5	1.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.9	1.2
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	1.5	0.7
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.1	0.6	1.0	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	13.0	1.5	0.5
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.8	6.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.8	5.3	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	77.0	7.0	3.2
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.5	2.5	2.4	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.1	0.0	0.0	0.0	6.7	0.5	0.3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.7	2.6	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	29.3	2.9	1.2
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.3	2.9	4.1	7.1	7.4	7.2	7.1	7.0	6.8	6.4	5.5	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	67.0	7.4	2.8
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.3	1.0	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.6	0.9
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	1.0	1.6	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	18.8	2.1	0.8
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.6	1.9	2.1	2.3	2.4	2.4	2.3	2.1	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	22.4	2.4	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.5	1.0	2.5	3.0	3.0	2.9	2.0	1.6	2.6	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	3.0	1.0
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	9.4	0.7	0.4
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.6	6.5	6.3	7.5	8.4	8.6	8.5	5.4	2.9	7.6	6.5	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	78.0	8.6	3.2
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.6	8.6	9.0	9.1	9.1	9.1	8.4	8.5	9.0	8.8	8.1	5.0	0.8	0.0	0.0	0.0	102.7	9.1	4.3
PFV-MARAMBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.2	1.9	2.8	2.6	2.6	1.7	2.8	2.5	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.9	2.6	0.9
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	8.4	2.6	0.3
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	2.7	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	30.8	2.7	1.3
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	23.3	23.1	23.1	23.3	23.6	23.8	23.9	24.2	23.2	22.0	18.7	16.1	18.2	17.2	15.7	14.4	14.7	15.8	13.7	15.9	17.0	13.5	12.2	11.5	448.2	24.2	18.7
CERROPABELLON-U2_GEO	23.7	23.0	22.9	23.1	23.2	23.4	23.4	24.0	23.9	22.4	19.5	16.4	17.0	17.6	18.6	15.2	14.1	15.7	15.0	15.9	15.8	17.9	18.8	19.6	469.9	24.0	19.6
CERROPABELLON-U3_GEO	16.0	16.9	17.0	17.0	17.2	17.2	17.4	16.5	14.6	14.0	17.3	16.8	17.0	15.4	17.9	16.8	15.6	13.5	17.5	18.2	18.7	19.3	20.1	20.3	408.2	20.3	17.0
NORGENER-NT01_CAR	75.1	75.7	69.2	67.5	67.5	67.5	87.5	80.1	64.2	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	66.5	127.5	136.9	136.7	136.5	1813.4	136.9	75.6
NORGENER-NT02_CAR	119.9	119.4	124.6	126.0	125.9	123.9	118.2	89.7	66.6	56.1	55.3	55.3	55.3	55.4	55.4	55.4	55.4	55.4	73.9	121.8	122.5	122.8	121.2	121.0	2130.8	126.0	88.8
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	234.8	146.8	293.4	339.8	308.7	303.1	259.1	172.0	40.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2098.3	339.8	87.4
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	33.2	14.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	29.3	30.8	31.0	29.7	169.5	33.2	7.1
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	38.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	38.0	1.7
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	175.3	188.5	193.5	193.9	193.3	185.1	150.8	130.4	33.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1444.0	193.9	60.2
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	244.9	386.4	384.0	383.6	375.0	1773.9	386.4	73.9
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	44.3	73.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	144.3	73.8	6.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	257.8	240.5	254.2	260.9	263.6	249.0	267.7	250.5	148.8	83.3	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	124.2	239.4	275.1	273.7	269.1	264.2	4366.8	275.1	182.0
ANGAMOS-ANG2_CAR	256.7	241.1	255.9	261.3																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2023

19-12-2023

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2023

19-12-2023

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

19-12-2023

9-12-2023

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	63.5	2.7	2.6
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-318.4	-445.8	-581.5	-536.2	-492.5	-505.7	-465.4	-476.8	-410.4	-159.4	-99.9	-103.5	-113.7	-43.8	-19.8	-10.3	-6.9	42.9	-31.5	26.9	-152.5	-291.5	-426.1	-519.4	-6141.0	42.9	-255.9
CHANGOS->CUMBRES C2	-319.1	-445.8	-291.0	-535.9	-492.4	-505.6	-465.3	-476.5	-410.5	-160.9	-101.6	-105.2	-115.4	-45.8	-22.0	-12.5	-9.1	40.4	-33.7	24.4	-154.1	-292.3	-425.9	-518.9	-5874.5	40.4	-244.8
CUMBRES->CHANGOS C1	459.9	592.9	532.8	482.2	484.1	442.2	454.1	380.8	111.1	51.0	64.5	87.1	21.2	-0.9	-9.8	-13.3	-62.9	11.4	-45.7	147.6	302.6	443.4	533.8	588.6	6058.7	592.9	252.4
CUMBRES->CHANGOS C2	458.1	591.2	530.5	479.7	481.5	439.7	452.0	378.5	108.7	48.5	62.1	84.8	18.7	-3.4	-12.3	-15.8	-65.5	9.0	-48.3	145.6	300.9	441.9	532.2	586.6	6005.1	591.2	250.2
TOTAL HORA.	7591.4	7429.9	7129.8	6861.7	6874.2	6862.4	7135.0	7364.8	7415.8	7675.3	7844.7	7915.8	7827.5	7786.6	7842.4	7863.6	7698.0	7597.8	7238.0	7483.6	7896.9	8453.2	8505.4	8236.3	182,530		
TOTAL HORA. SING	2143	1822	1909	1975	1953	2020	2021	2059	2508	2688	2730	2752	2821	2847	2885	2922	2979	2732	2797	2525	2343	2156	1994	1851	57,433		
TOTAL SEN	9735	9252	9039	8836	8828	8882	9156	9424	9924	10364	10575	10668	10648	10634	10727	10786	10677	10330	10035	10009	10239	10609	10499	10088	239,963		
CONS. PROPIOS	178	169	169	161	161	161	161	161	161	151	151	151	151	151	151	151	157	157	150	163	163	164	164	164	3,824		
CONS. PROPIOS SING	142	142	142	142	142	142	142	142	142	136	136	136	136	136	136	136	141	145	145	146	116	116	116	116	3,274		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-778	-1038	-968	-1017	-975	-947	-918	-856	-520	-210	-164	-190	-135	-43	-10	3	56	31	14	-121	-455	-735	-959	-1107	(12,040)		
PERDIDAS APROX.	201	178	165	149	152	153	169	184	207	242	256	259	257	260	266	268	260	252	229	235	240	257	246	220	5,304		
PERDIDAS APROX. SING	135	125	127	147	136	143	138	134	154	132	131	139	142	130	131	135	135	99	111	91	119	134	145	146	3,158		
DEMANDA APROX.	6435	6045	5827	5534	5586	5602	5887	6163	6528	7072	7274	7316	7285	7333	7416	7448	7337	7220	6874	6965	7039	7297	7136	6745	161,362		
DEMANDA APROX. SING	2644	2593	2608	2703	2650	2682	2659	2639	2733	2630	2627	2666	2677	2623	2627	2647	2647	2456	2526	2410	2563	2641	2692	2696	63,040		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8505.4	8505

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
19 de diciembre de 2023

19-12-2023																SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	-	DRO	-	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L12022001893	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	CMPCCLARA-3	CMPCCLARA-3_BLI+BL2 COGEN	9	N	-	-	PC	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	SANTA FE	-	-	
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	-	PC	-	OM	Se declara en condición de Vertimiento.	V	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	-	PS	-	OM	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	COBURN	-	-	
00:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	130	RO	LC	CI	-	OM	Inicia conmutación de combustible a GNL	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2023001931	-	-	-	RNE	-	-	
00:00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
00:02:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	130	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG	-	-	-	L12022001852	ENEL GENERACION	-	-	
00:06:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	-	FS	-	OM	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	-	COBURN	-	-	
00:10:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
00:10:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	200	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de Diesel a GNL_A	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
00:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1_RALCO_sinv	150	RO	-	-	CI	-	RE	Control Cota	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2_RALCO_sinv	150	RO	-	-	CI	-	RE	Control Cota	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:47:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	177	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	L12022001893	ENEL GENERACION	-	-	
00:48:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1_RALCO_sinv	125	RO	-	-	CI	-	RE	Control Cota	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2_RALCO_sinv	125	RO	-	-	CI	-	RE	Control Cota	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	-	RO	-	-	PS	-	RE	-	-	-	L12022001850	COBURN	-	-	
00:58:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	0	RO	-	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-	
01:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	-	DRO	-	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-	
01:05:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	-	DRO	-	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-	
01:07:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	TG2A desacopla	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:07:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:13:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	DRO	-	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:14:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV2C	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	-	DRO	-	DLC	FS	-	OM	F/S TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:20:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	-	LC	PS	MTP	OM	-	-	-	-	-	ENGE	-	-	
01:38:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA-BL3 COGEN_EUCA	8	LF	-	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
01:38:00	-	-	VALDIVIA-BL3 COGEN_EUCA	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata ERNC por Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-	
01:38:00	-	-	VALDIVIA-BL3 COGEN_EUCA	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	
01:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	-	PP	-	OM	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	-	COBURN	-	-	
01:47:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1-BL3 COGEN	10	N	-	-	PC	-	OM	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	COMASA	-	-	
01:47:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	-	MT	-	OM	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	-	COBURN	-	-	
01:54:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	-	N	LC	PS	-	OT	Disponible, Cancelado MM 2023109034, Inicia retiro por CSG, Cancela IL 2023000829.	-	-	-	-	COBURN	-	-	
01:58:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	13	DRO	-	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-	
02:02:00	-	COLMITO	COLMITO_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OT	por CSG	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
02:03:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	47	RO	-	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-	
02:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	-	PP	-	OM	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	-	COBURN	-	-	
02:10:00	-	COLMITO	COLMITO_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OT	por CSG	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
02:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
02:14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
02:14:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1-BL1+BL2 COGEN	10	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
02:14:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	-	
02:55:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	43	DRO	-	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-	
02:55:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	-	RO	-	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-	
03:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	43	RO	-	-	RE	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
03:03:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	-	DRO	-	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-	
03:06:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	-	N	LC	PS	-	OT	F/S TV	-	-	-	-	COBURN	-	-	
03:08:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	-	DN	DLC	FS	-	OT	F/S TG	-	-	-	-	COBURN	-	-	
03:51:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	130	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TV	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:53:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	13	DRO	-	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-	
03:57:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	47	RO	-	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-	
03:59:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	177	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
04:39:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	399	LF	LC	PC	PCP	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
04:39:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	379	RO	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
04:55:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	43	DRO	-	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-	
04:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	43	RO	-	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-	
05:14:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1_RALCO_sinv	225	RO	-	-	PC	-	RE	Control Cota	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
05:14:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1_RALCO_sinv	225	RO	-	-	PC	-	RE	Control Cota	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	140	RO	-	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-	
06:22:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	140	RO	-	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-	
07:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA-BL3+BL2+BL3 COGEN_EUCA	21	N	-	-	PC	-	OM	Cancelada limitación IL 2023001948.	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:05:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	inicio control transferencia de la línea de 66 KV Linares - Chacabún.	-	-	-	-	-	-	
07:05:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 KV Linares - Chacabún.	-	-	-	-	-	-	
07:05:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ctx LT 66 KV Linares - Chacabún.	-	-	-	-	-	-	
07:10:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG3+TV1_GNL_A	110	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	
07:10:00	-	SANTAFE	SANTAFE-BL1+BL2 COGEN	3	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:10:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:10:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1-BL3 COGEN	26	N	-	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
07:10:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
07:10:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-	
07:10:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
07:10:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	108	RO	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
07:10:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-	
07:10:00	-																	

19-12-2023															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	CM	-	-	-	L12023001899	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:20:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GNL_E	200	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001897 - L12023001909	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:20:00	-	OPRESES-2	OPRESES_vstodo	21	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	V	L12023001913	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:20:00	-	OPRESES-3	OPRESES_vstodo	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	V	L12023001962	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001963	SANTA FE	-	-
07:20:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	21	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:20:00	-	CMPCAJA-3	CMPCAJA_BLI_COGEN	9	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:20:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	L12023001920	ARAUCO	-	-
07:20:00	-	CMPCACRICO	CMPCACRICO_BLI_COGEN	4	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:20:00	-	NUBEAVALDEA-1	NUBEAVALDEA_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:20:00	-	COBUN-1	COBUN_vstot	100	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
07:20:00	-	COBUN-2	COBUN_vstot	100	N	-	MT	-	OM	-	-	V	-	COBUN	-	-
07:20:00	-	-	PEHUENICHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:20:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	-
07:20:00	-	CANUTILLAR-3	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	-
07:20:00	-	LALAJEVE-1	LALAJEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:20:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001918	STS	-	-
07:20:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:20:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:20:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:20:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
07:20:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
07:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023000402	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:20:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KOM	-	-
07:20:00	-	LALAJEVE-2	LALAJEVE-2_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:20:00	-	OPRESES-1	OPRESES_vstodo	0	N	-	MT	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:20:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12023000175	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:20:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12023000175	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	-	-	-100	-	-	-	-	-	Inicio Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-
07:27:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
07:27:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:27:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:27:00	-	PPV-ALAMEDA	PPV-ALAMEDA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:27:00	-	PPV-EL DOMERO	PPV-EL DOMERO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:27:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:27:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:27:00	-	PE-LOS CURUROS	PE-LOS CURUROS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:27:00	-	RALCO-2	RALCO-2	294	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	L120230001195 - L12021000325 - L12021002417	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:27:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	39	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:27:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:27:00	-	QUELTENUES-2	QUELTENUES-2	13	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:27:00	-	QUELTENUES-3	QUELTENUES-3	13	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:27:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:27:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:27:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:27:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ANPAC	-	-
07:27:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	16	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ANPAC	-	-
07:27:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	18	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ANPAC	-	-
07:27:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ANPAC	-	-
07:27:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:27:00	-	LOSHIERROS-1-2	LOSHIERROS-1-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:27:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	68	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	L12021001068 - L12023000402	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	CAPULLO	-	-
07:27:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	CAPULLO	-	-
07:27:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	CAPULLO	-	-
07:27:00	-	PPV-PILOTOCARDONES	PPV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	CENTRAL CARDONES S.A	-	-
07:27:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	47	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
07:27:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
07:27:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
07:27:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	33	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
07:27:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	82	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
07:27:00	-	PPV-DIEGO ALMAGROSUR	PPV-DIEGO ALMAGROSUR	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
07:27:00	-	PPV-MACHICURA	PPV-MACHICURA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
07:27:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	CRISTALINAS TORO	-	-
07:27:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	273	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	276	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	RALCO-1	RALCO-1	291	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	72	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	ANTILCO-1	ANTILCO-1	148	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	79	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	ISLA-1	ISLA-1	32	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	ISLA-2	ISLA-2	32	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	LOMALTA	LOMALTA	33	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	SAUZAUTO	SAUZAUTO	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	OSIOSDEAGUA	OSIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:27:00	-	PE-LOS BUENOS AIRES	PE-LOS BUENOS AIRES	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:27:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:27:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:27:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:27:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	65	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:27:00	-	PE-TALUNA ORIENTE	PE-TALUNA ORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:27:00	-	PE-TALUNA PONIENTE	PE-TALUNA PONIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:27:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	88	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:27:00	-	PE-VALLEDELOS VIENTOS	PE-VALLEDELOS VIENTOS	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:27:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:27:00	-	PPV-CHANNARES	PPV-CHANNARES	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:27:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	49	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:27:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:27:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:27:00	-	PPV-LASILLA	PPV-LASILLA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:27:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	32	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:27:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:27:00	-	PPV-CAMPOSDIELSOL	PPV-CAMPOSDIELSOL	110	N	-	CI	-	OM							

19-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	-	DND	DLG	PP	-	OM	-	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION	-	-
07:27:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	117	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-CONILO	PPV-CONILO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-PUERTOSECO	PPV-PUERTOSECO	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-NUEUQUILLAGUA	PPV-NUEUQUILLAGUA	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-VALLESCONDIÑO	PPV-VALLESCONDIÑO	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	PPV-SANTASOLAR	PPV-SANTASOLAR	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:27:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METEOROLITANA	-	-
07:27:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:27:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:27:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:27:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:27:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:27:00	-	LICAN-2	LICAN-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:27:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:27:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:27:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
07:27:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
07:27:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:27:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:27:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:27:00	-	ALTORNAIDO	ALTORNAIDO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:27:00	-	RENADO	RENADO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:27:00	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:27:00	-	PPV-CARACAS-II	PPV-CARACAS-II	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:27:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:27:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:27:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:27:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:27:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:27:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:27:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:27:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:27:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:27:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:27:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	PE-NEGRETÉ	PE-NEGRETÉ	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	PPV-SOLDELDIESTRO	PPV-SOLDELDIESTRO	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	PPV-DOMEYDO	PPV-DOMEYDO	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
07:27:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
07:27:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:27:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:27:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:27:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:27:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:27:00	-	BIOPHOSQUIN-1	BIOPHOSQUIN-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:27:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:27:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:27:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:27:00	-	PPV-ROSCONDIÑO	PPV-ROSCONDIÑO	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:27:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:27:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:27:00	-	PPV-DELDESERTO	PPV-DELDESERTO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:27:00	-	PPV-SOLDELNORTIANDRES	PPV-SOLDELNORTIANDRES	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:27:00	-	PPV-LOSANDES	PPV-LOSANDES	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:27:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:27:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:27:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:27:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:27:00	-	ERNE	ERNE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:27:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	221	RO	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	L12023000484	ENEL GENERACION	-
07:27:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	223	RO	-	CI	-	RE	-	SEN	-	-	L12023000484	ENEL GENERACION	-
07:55:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	Inicia retiro.	-	-	L12023001893			

19-12-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1-TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	PS	-	OM	-	-	-	L10223001893	ENEL GENERACION	-	-
08:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	17	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENORCHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	18	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:10:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
08:10:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	14	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
08:10:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
08:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
08:10:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	2	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
08:10:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
08:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	23	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
08:10:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:10:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-CARRISAPINTO	PFV-CARRISAPINTO	48	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-DIEGOELMAGRO	PFV-DIEGOELMAGRO	1	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-HUATACONDON	PFV-HUATACONDON	37	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	46	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	97	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	168	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	50	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PE-DUEQUE	PE-DUEQUE	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	50	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:10:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:10:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	58	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:10:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	76	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:10:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	85	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-ELEPLICANO	PFV-ELEPLICANO	61	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-UCQUIER-2	PE-UCQUIER-2	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	UCQUIER	-	-
08:10:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	UCQUIER	-	-
08:10:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2 RALCO shrv	100	RO	-	Ci	-	RE	-	-	N	L10223000484	ENEL GENERACION	-	-
08:10:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO shrv	100	RO	-	Ci	-	RE	-	-	N	L10223000484	ENEL GENERACION	-	-
08:10:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	L10223001852	ENEL GENERACION	-	-
08:10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1-TV1_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L10223001893	ENEL GENERACION	-	-
08:10:00	-	CEC	CEC	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	-	-	-
08:10:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PFV-ALMENDRA	PFV-ALMENDRA	3	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PFV-EURONERO	PFV-EURONERO	41	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	9	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	10	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:10:00	-	PE-LOSURURROS	PE-LOSURURROS	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	10	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PE-MESAMAYITA	PE-MESAMAYITA	40	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	17	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:10:00	-	PFV-DIEGOELMAGROSUR	PFV-DIEGOELMAGROSUR	28	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	COLBURN	-	-
08:10:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
08:10:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	58	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	88	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	10	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	115	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	75	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	40	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	276	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-VALLEDEL SOL	PFV-VALLEDEL SOL	81	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	353	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:10:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	25	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	6	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	70	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	35	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	87	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	17	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:10:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	3	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	40	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	25	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-CONIGO	PFV-CONIGO	25	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-LANUYA-2	PFV-LANUYA-2	1	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	17	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	Ci	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	-	DUF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	L10223001852 - L10223001909	ENEL GENERACION	-	-
08:15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	TV F/S.	-	-	-			

19-12-2023															SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	SANISORDO-1	SANISORDO-1 TG1-TV1, GNL-E		DRO	DLG	CP	-	OM		-	-	L12023001893	ENEL-GENERACION	-	-	
10:52:00	-	PPV-CAMPOLINDO-1	PPV-CAMPOLINDO-1	372	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:52:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	50	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:52:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	143	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:52:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LUQUER	-	-	
10:52:00	-	CDC	CDC	-100	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	-	-	-	
10:52:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-	
10:52:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-	
10:52:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	2	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-	
10:52:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	21	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-	
10:52:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	91	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-	
10:52:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	20	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:52:00	-	PPV-LIXIA	PPV-LIXIA	41	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-	
10:52:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	120	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-	
10:52:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-	
10:52:00	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:52:00	-	PE-LOS DIAMOS	PE-LOS DIAMOS	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-	
10:52:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	20	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-	
10:52:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	61	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-	
10:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	40	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:52:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:52:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:52:00	-	PE-RINACO	PE-RINACO	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:52:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	40	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-	
10:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:52:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	79	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-	
10:52:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:52:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	87	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-	
10:52:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	76	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	90	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-LAHUATCA-2	PPV-LAHUATCA-2	1	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	155	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	COBURN	-	-	
10:52:00	-	PE-LIBU	PE-LIBU	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	CRISTALINAS TORO	-	-	
10:52:00	-	PPV-MARAELENA	PPV-MARAELENA	21	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	4	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	43	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-SOLDELLANDES	PPV-SOLDELLANDES	20	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	93	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	48	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	14	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-NUEUVOQUILLAGUA	PPV-NUEUVOQUILLAGUA	87	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	57	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	55	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	40	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
10:52:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
10:52:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	27	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
10:52:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	16	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-	
10:52:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-	
10:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-	
10:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-	
10:52:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	32	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENLASA	-	-	
10:52:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	5	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-	
10:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-	
10:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	23	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-	
10:52:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
10:52:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	71	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	2	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	33	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
10:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
10:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
10:52:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	38	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	4	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	77	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	146	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-SOLDESIERTO	PPV-SOLDESIERTO	229	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	39	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-	
10:52:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	50	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-	
10:52:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-	
10:52:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	61	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-	
10:52:00	-	PPV-DOIMEYO	PPV-DOIMEYO	50	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
10:52:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
10:52:00	-	PPV-QUIRAPULUN	PPV-QUIRAPULUN	82	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
10:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	-	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-	
10:52:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	80	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-	
10:52:00	-	PPV-RIEDESCONDIRIO	PPV-RIEDESCONDIRIO	101	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-	
10:52:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	83	N	-	C	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-	
11:15:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	0	RO	-	RS	-	RE		-	N	L12023000484	ENEL-GENERACION	-	-	
11:18:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	0	RO	-	RS	-	RE		-	N	L12023000484	ENEL-GENERACION	-	-	
11:37:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lasterria - Cruellos	N</					

19-12-2023															SSCC	
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	SANISDRO-1	SANISDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L10223001893	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	PE-PUNTAAGUERA	PE-PUNTAAGUERA	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:08:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	67	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	CDC	CDC	150	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	-	-	-
13:08:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	125	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	41	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	34	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	18	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	40	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	43	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	49	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	65	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	112	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-SOLDELSIERTO	PPV-SOLDELSIERTO	179	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-DOIMEYO	PPV-DOIMEYO	118	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-CUQUECO	PE-CUQUECO	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	84	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	-	-	-
13:08:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	75	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:08:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	107	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:08:00	-	PPV-EUROMERO	PPV-EUROMERO	153	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	97	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	81	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-LUCQUER-2	PE-LUCQUER-2	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LUCQUER	-	-
13:08:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	15	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LUCQUER	-	-
13:08:00	-	PPV-LISTA	PPV-LISTA	42	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	156	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PPV-MARIELINA	PPV-MARIELINA	31	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	51	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	27	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	74	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	163	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	COLBURN	-	-
13:08:00	-	PE-LERU	PE-LERU	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	CRISTALINAS TORO	-	-
13:08:00	-	PE-LOSRIODESAIRES	PE-LOSRIODESAIRES	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	27	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	2	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-TALINAVOPONENTE	PE-TALINAVOPONENTE	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	30	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	196	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	110	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	37	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	330	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	90	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	246	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	60	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	PPV-LOSOLROS	PPV-LOSOLROS	28	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	74	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	61	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	65	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENIASA	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	-	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	54	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	57	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PPV-LAHUATCA-2	PPV-LAHUATCA-2	10	N	-	CI	-	OM	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:31:00	-	CANUTILAR-2	CANUTILAR-2	80	N	-	PC	-	OT	Control transferencia de línea de 220 kV Lastarria - Cruetas.	Lt 220 kV Lastarria - Cruetas	N	-	COLBURN	-	-
13:35:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO simv	-	RO	-	PS	-	RE	Control cota.	-	N	L10223001850	COLBURN	-	-
13:40:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO simv	-	DRO	-	FS	-	RE	Control cota.	-	N	L10223001850	COLBURN	-	-
13:40:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	65	N	-	CI	-	OM	Inicia Cvx Cvt Lt 220 kV Quilapilun - Polpaico 1 y 2 Paño J4	Cvx Lt 220 kV Quilapilun - Polpaico 1 y 2 Paño J4	-	-	-	-	-
15:24:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	279	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L10223000756- L10223001285	KELAR	-	-
15:40:00	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	L10223001852- L10223001909	ENEL GENERACION	-	-
15:50:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	OM	Cancelada condición de vertimiento.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
15:50:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	N	-	PS	-	OM	Cancelada condición de vertimiento.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
15:50:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	Cancelada condición de vertimiento.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
15:53:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L10222002402	ENEL GENERACION	-	-
15:53:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L10222002402	ENEL GENERACION	-	-
15:59:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	79	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	L10221001789	KELAR	-	-
16:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	PS	PCP	OM	-	-	N	L10221001067-	ENEL GENERACION	-	-
16:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	OM	OM	-	-	N	L10222002402	ENEL GENERACION	-	-
16:03:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	FS	PCP	OM	-	-	N	L10221001067- L10222002402	ENEL GENERACION	-	-
16:16:00	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2_TG1_GNL_E	131	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	L10223001852- L10223001909	ENEL GENERACION	-	-
16:36:00	-	CDC	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
16:36:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0						

19-12-2023																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	SANSDRO-1	SANSDRO-1_TG1-TV1_GNL_E		DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L1022001893	ENEL GENERACION	-	-	
16:36:00	-	COBURN-2	COBURN-2	108	N	-	COBURN-2	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-	
16:36:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	32	N	-	QUILICO-2	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-	
16:36:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	74	N	-	RUCUE-2	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-	
16:36:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	150	N	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-	
16:36:00	-	SANCLIMATE	SANCLIMATE	4	N	-	SANCLIMATE	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-	
16:36:00	-	LOSMOLLES-2	LOSMOLLES-2	2	N	-	LOSMOLLES-2	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:36:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	8	N	-	CPRESSES-1	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:36:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	192	N	-	PEHUENCHE-1	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:36:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	205	N	-	PEHUENCHE-2	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:36:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	30	N	-	PALMUCHO	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:36:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	4	N	-	PE-LOSBUENSAIRES	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:36:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	PE-CANELA	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:36:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	PE-CANELA-2	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:36:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	PE-RENAICO	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:36:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	65	N	-	PE-SIERRAGORDA	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:36:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	7	N	-	PE-TALINAYORIENTE	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:36:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	PE-TALINAYORIENTE	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:36:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	10	N	-	PE-TALTAL	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:36:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	25	N	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:36:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	19	N	-	PPV-CHANARES	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:36:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	180	N	-	PPV-FINISTERRAE	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:36:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	106	N	-	PPV-SOLDELLA	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:36:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	35	N	-	PPV-AZABACHE	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:36:00	-	PPV-CAMPOSOLSOL	PPV-CAMPOSOLSOL	310	N	-	PPV-CAMPOSOLSOL	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:36:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	85	N	-	PPV-VALLEDESOL	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:36:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	230	N	-	PPV-GUANCHOI	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:36:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	PE-RENAICO-2	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
16:36:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	CHAPIQUINA-1	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
16:36:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	124	N	-	PE-CALAMA	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
16:36:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	PE-MONTEREDONDO	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
16:36:00	-	LAJA-1	LAJA-1	0	N	-	LAJA-1	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
16:36:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	21	N	-	PPV-LOSOLOROS	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
16:36:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	71	N	-	PPV-TAMAYA	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
16:36:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	59	N	-	PPV-CAPRICORNIO	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
16:36:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	31	N	-	PPV-COYA	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
16:36:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	63	N	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENISA	-	-	
16:36:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	29	N	-	PE-CABOLEONES-1	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	35	N	-	PE-CABOLEONES-2	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	30	N	-	PE-CABOLEONES-3	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	0	N	-	PE-ELABAYAN	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	PE-LAESTRELLA	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	76	N	-	PPV-BOLERO-1	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	51	N	-	PPV-CERRODOMINADOR	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	54	N	-	PPV-CONEJO	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	9	N	-	PPV-LAHUAYCA-2	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	30	N	-	PPV-MARIAELENA	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	6	N	-	PPV-POZOLAMONTE-2	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	14	N	-	PPV-POZOLAMONTE-3	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	39	N	-	PPV-URIBESOLAR	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	59	N	-	PPV-SOLDELOSANDES	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	68	N	-	PPV-SANTASABEL	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	38	N	-	PPV-LACRUZSOLAR	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	0	N	-	PE-THAMMA	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	19	N	-	PPV-DONACARMEN	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-SANROD-SPG	PPV-SANROD-SPG	51	N	-	PPV-SANROD-SPG	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-NEUVQUILLAGUA	PPV-NEUVQUILLAGUA	71	N	-	PPV-NEUVQUILLAGUA	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	10	N	-	PPV-JAMA	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	58	N	-	PPV-VALLEESCONDIDO	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	73	N	-	PPV-PAMPATIGRE	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	112	N	-	PE-CERROTIGRE	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	101	N	-	PE-LLANOSDELVENTO	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	32	N	-	PPV-ELENA	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	20	N	-	PE-ATACAMA	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:36:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	66	N	-	PPV-SANTAGOSOLAR	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
16:36:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	MARIPOSAS	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
16:36:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	0	N	-	LIRCA-1	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
16:36:00	-	LIRCA-2	LIRCA-2	0	N	-	LIRCA-2	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
16:36:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	15	N	-	PPV-SALVADOR	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
16:36:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	PE-SARCO	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
16:36:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	15	N	-	PPV-SANANDRES	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
16:36:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	PE-SANJUAN	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-	
16:36:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	21	N	-	PE-TOTORAL	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-	
16:36:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	PE-PUNTASIERRA	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
16:36:00	-	ALTORNADO	ALTORNADO	1	N	-	ALTORNADO	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-	
16:36:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	RENAICO	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-	
16:36:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	RIOCOLORADO-1	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
16:36:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	RIOCOLORADO-2	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
16:36:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	RIOHUASCO-1	-	OM	Ajuste Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-		

19-12-2023															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	PCP	-	OM	-	-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	280	RO	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada por lenta tasa.	-	-	U20230001777 U20210002241 U2022001546	AES GENER	-	-
18:30:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	131	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	U2023001852 U2022001909	ENEL GENERACION	-	-
18:34:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Cancela IF2023004926	-	N	U2023001195 U2021000325 U2022002417	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	131	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	U2023001852 U2022001909	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	U2021001068 U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	OM	-	-	N	U2021001068	ENEL GENERACION	-	-
19:03:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	U2021001068 U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:10:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Finaliza Ctx Ctx LT 220 KV Quilpuin - Polpaico 1 y 2 Paño J4	Ctx LT 220 KV Quilpuin - Polpaico 1 y 2 Paño J4	-	-	-	-	-
19:13:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	U2022000484	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	65	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2+0-STV_GNL_D	533	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	U2022000846 U2023001285 U2023001283 D2023103354	KELAR	-	-
19:19:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:25:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	DF	-	FS	-	OT	-	-	-	U2023001949 IF2023004934	AES GENER	-	-
19:26:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	U2022000484	ENEL GENERACION	-	-
19:27:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorista Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
19:27:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Lastarria - Cnuelos	LT 220 KV Lastarria - Cnuelos	-	-	-	-	-
19:30:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023001480	AES GENER	-	-
19:30:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023105878 U2023001479	AES GENER	-	-
19:30:00	-	PAM	PAM_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
19:30:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2023001195 U2021000325	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	U2022001114	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	U2022000175	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:30:00	-	LAIAEVE-2	LAIAEVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:30:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
19:30:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	10	LF	-	PCP	OM	-	-	-	-	U2022001918	STS	-	-
19:30:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	103	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
19:30:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
19:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:30:00	-	CMPICAA-3	CMPICAA-3_BLI+BL2_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	Par cambio en politica de precios	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:30:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3_BLI+BL2+BL3_COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:30:00	-	CMPICAPACIFICO	CMPICAPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:30:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtado	35	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GNL_E	113	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19:30:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:30:00	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:30:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	267	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	U2023001852 U2022001909	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	533	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
19:30:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	287	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	287	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2022000634	AES GENER	-	-
19:30:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2023001195 U2021000325 U2022002417	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	55	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	N	U2021001067 U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2021001068 U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtado	35	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	V	U2023001913 U2022001962	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtado	35	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	U2023001963	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	15	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	U2022001920	ARAUCO	-	-
19:30:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vtado	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
19:30:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vtado	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
19:30:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	80	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	U2023001631 U2022001376	RNE	-	-
19:30:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	U2023001701	RNE	-	-
19:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023001072 U2022001378	RNE	-	-
19:30:00	-	-	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:30:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	26	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:30:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023000187 U2022000393	RNE	-	-
19:30:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:30:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	U2022001308	ENAP ACONCAGUA	-	-
19:30:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:33:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	20	DRO	DLC	PP	MTP	OM	C	-	-	-	ENGIE	-	-
19:36:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	LC	PMT	-	OM	-	-	-	U2022001591	CARDONES	-	-
19:38:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:38:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	25	-	-	PC	-	OM	Finaliza control transferencia de las líneas de 66 KV Linares - Chacahuín.	línea de 66 KV Linares - Chacahuín.	-	-	-	-	-
19:40:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	25	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	U2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
19:40:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023000168	ESCUADRON	-	-
19:40:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	331	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	U2023000134 U2022000521	RNE	-	-
19:40:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U20220001462 U2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:40:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	280	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	U2022001864 U20230001777 U2022001546	AES GENER	-	-
19:41:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:43:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	65	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:44:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	128	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:49:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	129	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:53:00	-	CORNEL	CORNEL_GN_A	15	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
19:53:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:54:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	90	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	U20230001406	ENEL GENERACION	-	-
19:56:00	-	NEUEN	NEUEN_GN_A	3	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEUEN	-	-
19:57:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
19:57:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	30	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:58:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GNL_E	113	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-
20:01:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	20	RO	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	U2022001591	ENGIE	-	-
20:02:00	-	-	TENOGAS_GLP	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:02:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
20:02:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	533	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	U2022000846 U2023001285 U2023001283 D2023103354	KELAR	-	-
20:02:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	36	RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	U2022001591	ENGIE	-	-

19-12-2023															SSCC	
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	SANSDIRO-1	SANSDIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	LI2023001893	ENEL GENERACION	-	-
20:02:00	-	CMPCALJA-4	CMPCALJA-4_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:06:00	-	SANSDIRO-1	SANSDIRO-1_TG1_GNL_E	220	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	LI2023001893	ENEL GENERACION	-	-
20:08:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:08:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
20:13:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
20:15:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:15:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	15	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
20:15:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	46	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
20:15:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	26	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:15:00	-	CMPCACIFICO	CMPCACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:21:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	30	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:25:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	50	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:52:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	ON	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_siny	43	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	LI2023001850	COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_siny	43	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	LI2023001850	COLBUN	-	-
21:02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_siny	140	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	LI2023001850	COLBUN	-	-
21:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_siny	140	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	LI2023001850	COLBUN	-	-
21:05:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_siny	47	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	LI2023001850	COLBUN	-	-
21:08:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	PO	-	EP	-	EP	mediciones isotermicas	-	-	LI20230001134 - LI20230005121 - D02023116650	RNE	-	-
21:09:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:10:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:10:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	-	DF	-	FS	-	OT	-	-	-	D02023118380	COMASA	-	-
21:52:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Fin pruebas	-	-	LI2023001406	ENEL GENERACION	-	-
22:28:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_siny	140	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	LI2023001850	COLBUN	-	-
23:32:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:34:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:53:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	DUF	DLC	PP	PCP	OM	Por trabajos programados 2023116023	-	-	LI2023000616	ENORCHILE	-	-

INFORME DIARIO

Martes 19 de Diciembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Pulelfu	103.2	117.3	+13.66 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	71.1	70.8	-0.35 %	PMG
BESS Angamos	-	5.2	GNP		PMG HP Renaico	97.9	120.8	+23.44 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	25.0	24.5	-1.99 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP San Clemente	60.0	98.7	+64.50 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.8	GNP		PMG PE La Esperanza	46.0	57.6	+25.31 %	PMG
BESS Salvador	-	278.0	GNP		PMG PFV Antay	83.2	66.0	-20.65 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	14.7	19.6	+33.47 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1128.0	1326.3	+17.58 %		PMG PFV Chercan	-	20.1	-	PMG
HE Angostura	3324.5	3483.0	+4.77 %		PMG PFV De los Andes	87.1	92.3	+5.99 %	PMG
HE Antuco	3892.1	3487.3	-10.40 %	RO	PMG PFV Del Desierto	86.7	61.6	-28.92 %	PMG
HE Canutillar	2531.0	2739.0	+8.22 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1691.5	1623.7	-4.01 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.3	5.4	-13.61 %	PMG, P
HE Colbún	10461.2	10266.0	-1.87 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	1.7	9.0	+426.85 %		PMG PFV Machicura	54.2	98.9	+82.34 %	PMG
HE Machicura	2016.0	2016.0	-	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	4244.3	5620.8	(*) +32.43 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	12437.6	11856.4	-4.67 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	6.7	15.4	+130.16 %	PMG
HE Pilmaiquén	792.0	796.8	+0.60 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.4	-19.19 %	PMG
HE Ralco	9253.6	8778.4	-5.14 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	98.5	54.7	-44.45 %	PMG
HE Rapel	4771.1	5305.2	+11.19 %	MM	PMG PFV Quilmo	-	96.5	-	PMG
HP Abanico	913.3	899.4	-1.52 %		PMG PFV SDGx01	7.4	6.5	-12.16 %	PMG, DF
HP Alfalfal	3110.2	3712.3	+19.36 %		PMG PFV Sol del Norte	75.2	82.0	+9.06 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Teno Solar	32.8	85.6	+161.01 %	PMG
HP Ancoa	580.8	574.5	-1.08 %	LF	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Blanco	1090.0	1362.4	+24.99 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	158.4	156.7	-1.07 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG, MM
HP Carilafquen	240.0	204.6	-14.74 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabucuito	401.6	470.6	+17.18 %		PMG TER Celco	100.3	110.2	+9.85 %	PMG
HP Chacayes	1340.6	1600.6	+19.39 %		PMG TER Chiloé	0.9	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chapiquina	140.0	144.0	+2.86 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	348.0	368.0	+5.75 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Cumbres	240.0	293.0	+22.10 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillínque	2064.9	1802.2	-12.72 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Digua	312.0	315.6	+1.16 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	1130.0	1264.1	+11.87 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	288.0	300.7	+4.41 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	173.5	232.9	+34.25 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	1000.0	1061.9	+6.19 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1496.4	-9.64 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	
HP Juncal	466.0	608.2	+30.52 %	
HP La Confluencia	2411.0	2476.1	+2.70 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	891.8	379.3	-57.47 %	DF
HP Laja I	188.6	158.2	-16.13 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	190.0	158.5	-16.56 %	
HP Lircay	480.0	458.2	-4.54 %	
HP Loma Alta	920.0	762.9	-17.08 %	
HP Los Hierros	84.0	88.7	+5.56 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	27.3	34.1	+24.98 %	
HP Los Quilos	647.0	771.7	+19.27 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	72.0	68.8	-4.51 %	
HP Mampil	460.6	293.3	-36.33 %	
HP Mocho	192.0	213.3	+11.07 %	DF
HP Palmucho	768.0	765.2	-0.37 %	
HP Peuchen	780.1	584.1	-25.13 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	601.6	650.5	+8.14 %	
HP Puntilla	343.5	292.9	-14.73 %	DF
HP Queltehues	720.0	541.6	-24.78 %	DF
HP Quileco	1017.9	791.0	-22.29 %	RO
HP Rio Colorado	396.0	399.6	+0.91 %	
HP Rio Picoiquen	168.0	149.3	-11.14 %	
HP Rucatayo	838.0	881.1	+5.14 %	
HP Rucue	2368.8	1902.0	-19.71 %	RO
HP San Andres	738.8	634.9	-14.05 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1623.0	1577.6	-2.80 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	220.0	217.4	-1.17 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	335.3	285.9	-14.73 %	
PE Atacama	1312.6	469.1	-64.26 %	
PE Aurora	474.4	605.4	+27.62 %	
PE Cabo Leones 1	814.5	436.2	-46.45 %	
PE Cabo Leones 2	1623.2	472.7	-70.88 %	
PE Cabo Leones 3	998.5	457.5	-54.18 %	
PE Calama	894.7	1085.2	+21.29 %	
PE Campo Lindo	155.5	271.1	+74.29 %	
PE Canela	60.5	41.1	-32.08 %	
PE Canela 2	276.4	176.7	-36.07 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	991.1	1072.7	+8.23 %	
PE Cuel	152.1	133.0	-12.58 %	
PE El Arrayán	1134.3	385.2	-66.04 %	
PE El Maitén	42.6	33.3	-21.83 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4489.5	4366.8	-2.73 %	RO
TER Angamos-ANG2	4547.0	4422.6	-2.74 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	366.0	82.5	-77.45 %	LF
TER Arauco MAPA	1200.0	1149.7	-4.19 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	125.1	GNP	
TER Atacama 2 GNL	0.0	59.3	GNP	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	188.8	168.9	-10.54 %	
TER CMPC Laja	317.0	300.7	-5.14 %	
TER CMPC Pacífico	442.0	542.9	+22.83 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	131.6	+9.67 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	121.3	81.4	-32.92 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4266.8	4261.3	-0.13 %	
TER Cochrane-CCH2	4069.0	3002.5	-26.21 %	DF
TER Cogeneradora Aconcagua	380.5	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	679.5	+38.11 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	360.9	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	133.0	GNP	
TER Degañ	68.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	301.5	0.0	-100.00 %	P
PE La Estrella	115.9	111.9	-3.43 %	
PE La Flor	175.7	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	7.4	0.0	-100.00 %	
PE Llanos del Viento	1311.5	1105.3	-15.72 %	
PE Lomas de Duqueco	216.7	355.6	+64.06 %	
PE Los Buenos Aires	102.5	139.3	+35.89 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	604.6	394.3	-34.78 %	LF
PE Los Olmos	370.3	752.4	+103.17 %	LF
PE Malleco Norte	371.8	397.6	+6.95 %	
PE Malleco Sur	495.7	534.6	+7.85 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	226.3	426.7	+88.55 %	
PE Monte Redondo	187.1	136.9	-26.84 %	
PE Negrete	127.0	173.7	+36.74 %	
PE Puelche Sur	495.9	704.0	+41.97 %	
PE Punta Colorada	17.7	0.3	-98.41 %	LF
PE Punta Palmeras	189.3	192.1	+1.50 %	
PE Punta Sierra	704.7	367.5	-47.85 %	
PE Renaico	374.7	328.2	-12.42 %	
PE Renaico II	327.9	698.0	+112.87 %	
PE San Gabriel	687.4	914.7	+33.06 %	
PE San Juan	1570.0	497.3	-68.32 %	
PE San Matías	-	0.0	-	
PE San Pedro	132.2	106.2	-19.65 %	
PE San Pedro 2	189.7	147.5	-22.26 %	
PE Sarco	922.4	556.1	-39.71 %	
PE Sierra Gorda Este	774.4	828.8	+7.02 %	LF
PE Talinay Oriente	634.8	350.9	-44.73 %	
PE Talinay Poniente	544.5	347.1	-36.26 %	
PE Taltal	816.4	818.5	+0.26 %	
PE Tchamma	681.1	886.3	+30.11 %	
PE Tolpan Sur	390.8	566.3	+44.90 %	
PE Totoral	162.9	97.9	-39.91 %	
PE Ucuquer 2	25.1	11.5	-54.19 %	LF
PE Valle de los Vientos	425.9	377.9	-11.27 %	
PFV Almeyda	414.6	382.0	-7.86 %	
PFV Andes Solar	155.3	197.2	+26.97 %	
PFV Andes Solar II-A	567.1	620.7	+9.46 %	
PFV Andes Solar II-B	1466.3	1336.6	-8.85 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1148.2	1139.5	-0.75 %	
PFV Azabache	368.3	485.4	+31.81 %	LF
PFV Bolero	638.3	845.3	+32.43 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3673.9	3981.1	+8.36 %	
PFV Capricornio	721.7	621.8	-13.84 %	
PFV Carrera Pinto	823.4	770.7	-6.40 %	
PFV Cerro Dominador	449.1	623.5	+38.83 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	324.0	324.1	+0.02 %	LF
TER Escuadrón	42.1	17.0	-59.59 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	1476.0	2152.9	+45.86 %	LF
TER Guacolda 2	2307.4	2284.5	-0.99 %	LF
TER Guacolda 3	2449.7	2455.2	+0.22 %	
TER Guacolda 4	2279.8	2233.6	-2.02 %	
TER Guacolda 5	2400.1	2302.6	-4.06 %	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	2620.0	3403.2	+29.89 %	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	156.0	118.0	-24.36 %	
TER Lautaro I	454.0	512.5	+12.87 %	DF
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	196.0	253.3	+29.23 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	53.0	GNP	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	190.8	170.5	-10.63 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	228.0	GNP	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	105.4	190.5	+80.74 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	238.2	578.0	+142.67 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	817.0	GNP	
PFV Coya	968.9	1200.7	+23.93 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	76.1	83.5	+9.69 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1232.0	1668.4	+35.42 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1730.1	866.4	-49.92 %		TER Newen Gas Arg	0.0	53.7	GNP	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NT01	2267.6	1813.4	-20.03 %	RO
PFV Doña Carmen	214.1	165.7	-22.57 %		TER Norgener-NT02	2186.9	2130.8	-2.57 %	RO
PFV El Aguila	2.9	15.7	+441.38 %		TER Nueva Aldea	1154.0	803.9	-30.34 %	
PFV El Manzano	578.5	134.0	-76.84 %	P	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	1135.1	961.4	-15.30 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1046.1	1278.4	+22.21 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Elena	877.5	496.0	-43.47 %	P	TER Nueva Renca Diésel	0.0	39.0	GNP	
PFV Finis Terrae	1255.9	2435.3	+93.91 %	LF	TER Nueva Renca GNL	5223.6	5448.0	+4.30 %	
PFV Granja Solar	233.7	898.7	+284.53 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	3652.5	3036.3	-16.87 %		TER Nueva Ventanas	4146.3	4307.0	+3.88 %	
PFV Huatacondo	415.4	458.7	+10.42 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	271.9	196.2	-27.85 %		TER PAS Mejillones	408.0	504.8	+23.72 %	
PFV Javiera	232.9	318.1	+36.59 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	470.0	467.0	-0.65 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	79.5	56.8	-28.55 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	832.5	797.0	-4.26 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	17.0	16.5	-3.11 %		TER Quintero 1A GNL	280.0	349.0	+24.64 %	
PFV Lalackama	206.0	433.1	+110.26 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	39.9	127.8	+220.27 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	0.0	0.0	-	P	TER Quintero 1B GNL	214.5	383.0	+78.57 %	
PFV Llano de Llampos	582.0	565.9	-2.77 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	224.7	285.9	+27.24 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	39.5	40.7	+3.04 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	719.5	1145.9	+59.26 %		TER San Isidro I GNL	633.0	2363.2	(*) +273.34 %	
PFV Malgarida	2026.9	1456.9	-28.12 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	577.8	308.7	-46.58 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1444.5	287.5	-80.10 %	P	TER San Isidro II GNL	1714.7	2665.6	+55.45 %	
PFV Nuevo Quillagua	814.9	841.9	+3.31 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Pampa Camarones	12.5	54.9	+339.20 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	176.1	436.0	+147.60 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1072.0	716.4	-33.17 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	0.0	45.4	GNP		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	68.9	94.4	+36.99 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	900.6	883.7	-1.87 %		TER Santa Fe	1004.6	1228.8	+22.32 %	
PFV Rio Escondido	1577.5	1190.2	-24.55 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	264.3	173.7	-34.26 %		TER Santa Marta	233.7	90.4	-61.32 %	
PFV San Andres	203.1	129.5	-36.23 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV San Pedro	817.2	548.8	-32.85 %	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	1268.9	986.6	-22.25 %	LF	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	707.1	480.1	-32.09 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1524.1	1413.8	-7.24 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	412.4	462.8	+12.23 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1968.6	2241.3	+13.85 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	873.8	695.4	-20.42 %	
PFV Uribe Solar	418.3	451.3	+7.89 %	LF
PFV Usya	428.4	425.5	-0.68 %	
PFV Valle Escondido	921.9	669.7	-27.35 %	
PFV Valle del Sol	1415.0	1141.4	-19.34 %	
PFV Willka	439.2	0.0	-100.00 %	P
PMG HP Aillin	136.6	121.2	-11.29 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.7	25.7	+0.02 %	PMG
PMG HP Callao	13.9	11.6	-16.77 %	PMG
PMG HP Carena	66.0	47.3	-28.33 %	PMG, DF
PMG HP Chiburgo	146.0	457.0	+213.01 %	PMG
PMG HP Cipresillos	104.0	24.9	-76.06 %	PMG
PMG HP Corrales	70.7	69.8	-1.22 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	5.9	-1.00 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	50.9	-3.60 %	PMG
PMG HP Juncalito	17.0	23.5	+38.24 %	PMG
PMG HP La Confianza	9.6	5.7	-40.94 %	PMG
PMG HP Llauquereo	22.3	15.2	-31.73 %	PMG
PMG HP MC1	65.9	57.8	-12.37 %	PMG
PMG HP MC2	3.5	20.3	+471.43 %	PMG
PMG HP MC3	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG HP Mariposas	96.0	103.5	+7.81 %	PMG, DF
PMG HP Nalcas	72.0	70.1	-2.67 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	164.8	172.6	+4.73 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	66.0	63.5	-3.83 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	35.5	153.4	+332.11 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	149.1	169.5	+13.66 %	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	2276.4	2098.3	-7.82 %	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	8.8	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	499.7	701.3	+40.34 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	288.0	260.7	-9.49 %	LF
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	198.8	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	222426.6	220659.8	-0.79 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.6	56.2	-7.19 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.6	20.4	-5.53 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	69.0	80.0	+15.91 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	8.0	8.0	+0.19 %
PMGD HP Caliboro	24.4	24.8	+1.44 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	85.6	18.9	-77.89 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.2	11.4	+1.72 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	71.1	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	61.7	-
PMGD HP Dongo	65.8	20.4	-69.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.8	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	7.4	-
PMGD HP El Agrio	28.0	17.9	-35.90 %
PMGD HP El Arrayán	-	21.1	-
PMGD HP El Atajo	19.5	17.8	-8.73 %
PMGD HP El Brinco	2.4	1.4	-42.14 %
PMGD HP El Canelo	69.6	68.1	-2.12 %
PMGD HP El Colorado	21.5	12.6	-41.40 %
PMGD HP El Diuto	62.4	63.6	+1.96 %
PMGD HP El Galpón	29.4	29.3	-0.36 %
PMGD HP El Llano	0.8	4.4	+459.75 %
PMGD HP El Manzano	69.6	74.6	+7.32 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.8	20.6	-5.83 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.9	25.4	+6.47 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	60.4	39.4	-34.67 %
PMGD HP La Bifurcada	1.4	2.4	+77.11 %
PMGD HP La Compañía II	33.9	36.7	+8.03 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	6.7	6.3	-4.93 %
PMGD HP Las Flores	0.0	4.2	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	9.5	-
PMGD HP Los Bajos	96.7	109.0	+12.69 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	10.2	-
PMGD HP Los Corrales II	2.3	1.4	-40.93 %
PMGD HP Los Morros	43.3	35.8	-17.38 %
PMGD HP Los Padres	4.6	6.0	+30.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Cisnes	0.0	1.2	-
PMGD PFV Los Gorriones	23.4	24.2	+3.68 %
PMGD PFV Los Jotes	13.7	26.2	+91.44 %
PMGD PFV Los Lagos	20.3	18.8	-7.06 %
PMGD PFV Los Libertadores	56.2	59.3	+5.52 %
PMGD PFV Los Lirios	43.8	45.9	+4.83 %
PMGD PFV Los Magnolios	18.0	30.4	+68.45 %
PMGD PFV Los Molinos	97.3	106.3	+9.29 %
PMGD PFV Los Nogales	14.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	23.8	27.2	+14.37 %
PMGD PFV Los Patos	26.8	33.9	+26.38 %
PMGD PFV Los Perales	20.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.6	28.0	+9.20 %
PMGD PFV Los Tordos	34.4	57.9	+68.40 %
PMGD PFV Luce Solar	22.2	18.2	-18.24 %
PMGD PFV Luders	28.9	32.5	+12.56 %
PMGD PFV Lumbreras	22.7	30.4	+34.10 %
PMGD PFV Luna	25.1	7.2	-71.27 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.5	20.7	+0.88 %
PMGD PFV Maikono	9.8	20.1	+104.95 %
PMGD PFV Maimalicán	11.0	26.1	+137.21 %
PMGD PFV Maitenlahue	21.8	20.4	-6.46 %
PMGD PFV Malaquita II	93.4	95.9	+2.63 %
PMGD PFV Malinke	15.9	14.1	-11.55 %
PMGD PFV Malloco	19.2	22.1	+15.34 %
PMGD PFV Malvilla	-	18.8	-
PMGD PFV Manao	25.7	30.0	+16.70 %
PMGD PFV Mandinga	43.1	44.8	+3.93 %
PMGD PFV Marambio	15.7	21.9	+38.88 %
PMGD PFV Marañon	11.3	11.7	+3.80 %
PMGD PFV Marchigue II	75.4	66.6	-11.71 %
PMGD PFV Marchigue VII	22.4	19.4	-13.30 %
PMGD PFV Marin	31.5	32.1	+1.79 %
PMGD PFV María Pinto	27.8	28.2	+1.45 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	74.0	91.1	+23.18 %
PMGD PFV Membrillo	26.2	13.1	-50.10 %
PMGD PFV Mercurio Sur	14.1	19.0	+34.99 %
PMGD PFV Milán A	27.7	33.6	+21.22 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.1	30.0	+10.74 %
PMGD PFV Mostazal	91.1	69.4	-23.81 %
PMGD PFV Moya	93.6	82.1	-12.24 %
PMGD PFV Mutupín	71.0	90.9	+28.05 %
PMGD PFV Nahuén	95.6	77.6	-18.80 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	31.7	29.6	-6.72 %
PMGD HP MSA-I	0.0	6.0	-
PMGD HP Maisán	5.5	4.2	-24.47 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.9	-
PMGD HP Melo	49.2	43.0	-12.51 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.3	2.6	-68.36 %
PMGD HP Muchi	2.8	1.9	-34.36 %
PMGD HP Munilque	0.0	6.2	-
PMGD HP Munilque II	8.5	6.4	-24.95 %
PMGD HP Palmar	72.0	74.6	+3.60 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	9.9	2.8	-72.29 %
PMGD HP Pichilonco	3.4	3.9	+13.92 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	11.0	11.8	+7.85 %
PMGD HP Purísima	9.6	8.1	-15.67 %
PMGD HP Quillaileo	8.1	9.7	+19.26 %
PMGD HP Reca	13.9	11.1	-19.93 %
PMGD HP Roblería	69.1	52.3	-24.31 %
PMGD HP Río Mulchén	12.7	9.4	-26.13 %
PMGD HP Río Trueno	56.0	32.0	-42.75 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	11.0	-
PMGD HP Santa Isabel	15.1	14.8	-2.13 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	1.8	0.8	-55.96 %
PMGD HP Trailelfú	10.1	9.3	-8.18 %
PMGD HP Tranquil	31.5	23.4	-25.68 %
PMGD HP Truful Truful	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	91.6	39.4	-56.97 %
PMGD PE El Nogal	70.2	60.7	-13.47 %
PMGD PE Huajache	19.1	23.2	+21.51 %
PMGD PE Las Peñas	23.9	71.6	+199.57 %
PMGD PE Lebu III	15.7	7.2	-53.83 %
PMGD PE Raki	22.0	32.1	+45.98 %
PMGD PE Ucuquer	11.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	31.1	57.2	+84.03 %
PMGD PFV Alcaldesa	57.9	63.5	+9.63 %
PMGD PFV Alcon Solar	73.1	67.7	-7.35 %
PMGD PFV Alhué	34.1	34.8	+1.94 %
PMGD PFV Alicahue	33.0	24.2	-26.58 %
PMGD PFV Alto Solar	24.2	3.4	-85.83 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.5	15.9	+2.45 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	35.1	25.2	-28.42 %
PMGD PFV Amparo del Sol	25.7	20.2	-21.60 %
PMGD PFV Anakena	53.1	76.8	+44.41 %
PMGD PFV Antonia	23.0	30.6	+33.00 %
PMGD PFV Argomedo	80.1	77.8	-2.93 %
PMGD PFV Arica	-	0.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nazarino Verano	24.0	31.4	+30.85 %
PMGD PFV Newentun	37.0	39.8	+7.50 %
PMGD PFV Nihue	20.4	20.6	+0.94 %
PMGD PFV Norte Chico	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	27.5	32.2	+16.95 %
PMGD PFV Olivia	28.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	62.2	78.4	+26.07 %
PMGD PFV Orion	23.4	28.1	+20.32 %
PMGD PFV Orquidea Solar	14.2	15.3	+7.60 %
PMGD PFV Ovalle Norte	75.7	61.0	-19.45 %
PMGD PFV Ovejería	87.2	83.0	-4.83 %
PMGD PFV PAS1	75.1	94.2	+25.41 %
PMGD PFV PSF El Peral	100.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	47.7	56.6	+18.62 %
PMGD PFV Pachira	70.8	102.5	+44.73 %
PMGD PFV Paillihue	0.0	2.3	-
PMGD PFV Paine	86.1	100.4	+16.68 %
PMGD PFV Palto Sunlight	41.2	88.6	+114.87 %
PMGD PFV Pama	14.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	26.6	42.5	+59.86 %
PMGD PFV Panquehue II	34.0	40.8	+20.06 %
PMGD PFV Paraguay	80.7	96.5	+19.53 %
PMGD PFV Paranal	5.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	22.0	30.0	+36.70 %
PMGD PFV Parque Curicura	82.7	75.6	-8.62 %
PMGD PFV Parque El Olivar	31.4	96.7	+208.03 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.2	30.7	-12.99 %
PMGD PFV Parque La Colonia	83.1	97.4	+17.21 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.4	10.6	-7.34 %
PMGD PFV Parque Nancagua	43.5	60.5	+38.90 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	48.4	82.7	+70.97 %
PMGD PFV Parque San Javier	38.8	63.4	+63.25 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	100.8	66.5	-34.01 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	46.7	56.7	+21.47 %
PMGD PFV Pastrán	54.0	80.7	+49.43 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	67.6	88.4	+30.75 %
PMGD PFV Pedreros	27.1	16.5	-39.08 %
PMGD PFV Pegasus	23.4	30.2	+28.92 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	16.0	2.5	-84.14 %
PMGD PFV Penaflor	89.7	85.2	-4.92 %
PMGD PFV Pencahue	-	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	16.3	27.6	+69.12 %
PMGD PFV Pepa	99.1	92.1	-7.10 %
PMGD PFV Pequen	18.7	30.4	+62.58 %
PMGD PFV Peralillo	5.6	8.9	+58.93 %
PMGD PFV Pica	1.7	2.0	+16.85 %
PMGD PFV Pichon	10.5	9.7	-7.63 %
PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Piduco	18.1	33.3	+83.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	6.1	21.1	+245.04 %
PMGD PFV Armazones	13.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	20.6	28.5	+38.07 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	77.4	91.6	+18.32 %
PMGD PFV Avellano	-	0.1	-
PMGD PFV Aviles	58.1	37.6	-35.24 %
PMGD PFV Ayla	90.1	107.2	+19.02 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	52.0	65.6	+26.03 %
PMGD PFV Bellavista	26.6	23.9	-10.31 %
PMGD PFV Berrueco	82.8	95.8	+15.59 %
PMGD PFV Blu	-	0.0	-
PMGD PFV Bulnes Barones	15.4	29.2	+89.86 %
PMGD PFV Bér gamo	28.7	33.9	+17.83 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	51.1	92.5	+81.20 %
PMGD PFV Cabilsol	16.5	19.6	+19.03 %
PMGD PFV Cabrero	27.0	96.2	+256.62 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	92.5	95.7	+3.46 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.1	-94.76 %
PMGD PFV Calama	102.9	104.0	+1.09 %
PMGD PFV Calle Larga	26.9	31.0	+15.28 %
PMGD PFV Candelaria Solar	26.4	24.1	-8.67 %
PMGD PFV Canelillo	29.4	26.4	-10.29 %
PMGD PFV Canesa	26.8	3.0	-88.99 %
PMGD PFV Cantera	22.0	0.1	-99.59 %
PMGD PFV Cantillana	73.8	69.2	-6.20 %
PMGD PFV Cara De Gallo	0.0	0.3	-
PMGD PFV Caracoles	24.0	30.7	+27.78 %
PMGD PFV Casabermeja	68.5	73.3	+6.96 %
PMGD PFV Casuto	25.0	26.4	+5.52 %
PMGD PFV Catemu	17.9	20.3	+13.58 %
PMGD PFV Catán	29.7	31.3	+5.35 %
PMGD PFV Cauquenes	14.8	30.9	+108.19 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	29.7	96.6	+225.14 %
PMGD PFV Chacabuco	100.0	95.4	-4.57 %
PMGD PFV Chalinga	28.0	28.2	+0.94 %
PMGD PFV Champa	9.2	9.4	+2.77 %
PMGD PFV Chancon	20.6	22.4	+8.93 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	69.2	19.3	-72.10 %
PMGD PFV Chuchifí	16.9	20.0	+18.73 %
PMGD PFV Cipres	31.0	34.5	+11.52 %
PMGD PFV Citrino	25.3	15.0	-40.67 %
PMGD PFV Ckilir	70.8	33.7	-52.35 %
PMGD PFV Clementina	9.7	10.8	+11.03 %
PMGD PFV Cocharcas	24.2	26.4	+9.10 %
PMGD PFV Cocinillas	26.7	25.5	-4.47 %
PMGD PFV Coinco	-	25.8	-
PMGD PFV Colchagua	19.9	22.1	+10.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pilpilen	22.8	19.6	-13.95 %
PMGD PFV Piquero	83.0	90.0	+8.40 %
PMGD PFV Pirque	24.8	27.7	+11.61 %
PMGD PFV Pitotoy	1.2	16.1	+1243.45 %
PMGD PFV Pitra	30.5	24.4	-20.07 %
PMGD PFV Placilla	51.0	64.5	+26.51 %
PMGD PFV Playerito	27.0	25.4	-5.97 %
PMGD PFV Playero	27.5	25.2	-8.52 %
PMGD PFV Playeron	18.6	26.4	+41.80 %
PMGD PFV Plomo Verano	23.0	26.1	+13.49 %
PMGD PFV Población	24.9	19.7	-20.76 %
PMGD PFV Pocillas	-	0.3	-
PMGD PFV Portezuelo	25.1	18.9	-24.85 %
PMGD PFV Pretty Field	19.2	14.2	-26.49 %
PMGD PFV Puangue	30.3	38.2	+26.33 %
PMGD PFV Pueblo Seco	73.6	85.8	+16.58 %
PMGD PFV Puelche	18.5	29.0	+56.38 %
PMGD PFV Puente Solar	25.6	25.7	+0.24 %
PMGD PFV Pullalli	26.2	23.6	-10.08 %
PMGD PFV Punta Baja	17.3	16.5	-4.80 %
PMGD PFV Queltehue	2.3	0.4	-81.86 %
PMGD PFV Quemados	64.3	76.9	+19.57 %
PMGD PFV Quetena	92.3	95.9	+3.79 %
PMGD PFV Quillay	28.5	24.3	-14.65 %
PMGD PFV Quinantu	100.9	97.9	-3.02 %
PMGD PFV Quinta	23.1	31.5	+36.36 %
PMGD PFV RDCL SAN	43.9	84.6	+92.61 %
PMGD PFV REN	0.0	0.3	-
PMGD PFV RLA	23.2	20.3	-12.41 %
PMGD PFV Ranguil	25.8	15.4	-40.45 %
PMGD PFV Ratulemus	15.2	31.6	+107.91 %
PMGD PFV Rauquen	58.9	96.0	+62.77 %
PMGD PFV Recoleta	46.9	56.4	+20.26 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	25.7	27.9	+8.48 %
PMGD PFV Rimini	70.8	65.1	-8.07 %
PMGD PFV Rinconada	65.4	88.6	+35.47 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	76.2	48.0	-36.99 %
PMGD PFV Rinconada Norte	30.5	33.3	+9.22 %
PMGD PFV Rodeo	22.0	25.0	+13.65 %
PMGD PFV Romeria	85.3	98.3	+15.29 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	62.7	62.2	-0.81 %
PMGD PFV Río Peuco	23.7	20.2	-14.93 %
PMGD PFV SDSI	18.0	29.7	+64.81 %
PMGD PFV SLK CB Nueva	26.0	27.9	+7.39 %
PMGD PFV Salerno Solar	28.2	22.8	-19.15 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.4	15.5	+25.17 %
PMGD PFV San Antonio	38.6	35.1	-9.08 %
PMGD PFV San Camilo	19.5	32.7	+67.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	91.6	100.4	+9.58 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	18.6	27.9	+49.85 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	21.6	28.1	+29.93 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.6	12.4	+29.23 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	65.5	81.2	+23.86 %
PMGD PFV Covadonga	93.9	76.9	-18.10 %
PMGD PFV Coyunche	15.6	28.7	+83.61 %
PMGD PFV Crucero	30.7	21.8	-29.15 %
PMGD PFV Cruz	32.5	33.6	+3.11 %
PMGD PFV Curacavi	28.5	30.1	+5.40 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.6	24.4	+39.11 %
PMGD PFV Dadinco	22.0	29.6	+34.51 %
PMGD PFV Darlín	80.8	63.3	-21.61 %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.2	71.9	-11.43 %
PMGD PFV Don Andrónico	27.3	24.4	-10.39 %
PMGD PFV Don Enrique	52.7	38.2	-27.40 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.1	13.0	-43.73 %
PMGD PFV Don Jorge	22.0	26.7	+21.08 %
PMGD PFV Don Mariano	17.9	29.1	+62.97 %
PMGD PFV Don Martín	23.6	30.8	+30.33 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	42.1	49.0	+16.48 %
PMGD PFV Doña Igna	0.0	0.3	-
PMGD PFV Doñihue	66.7	83.9	+25.74 %
PMGD PFV Duqueco Solar	51.1	102.7	+101.10 %
PMGD PFV Eclipse	93.0	53.2	-42.78 %
PMGD PFV El Boco	30.2	69.3	+129.43 %
PMGD PFV El Castaño	0.0	67.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	11.7	16.4	+40.73 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.7	15.9	+36.28 %
PMGD PFV El Chercan	61.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chincol	32.3	33.6	+4.12 %
PMGD PFV El Chucao	21.2	27.8	+31.31 %
PMGD PFV El Cuervo	-	8.2	-
PMGD PFV El Cóndor	12.7	13.4	+5.20 %
PMGD PFV El Divisadero	26.6	24.9	-6.52 %
PMGD PFV El Estero	14.5	18.0	+24.28 %
PMGD PFV El Flamenco	55.2	92.8	+68.12 %
PMGD PFV El Gaviotín	59.0	57.2	-3.08 %
PMGD PFV El Huaso	21.3	23.8	+11.73 %
PMGD PFV El Ingenio	25.5	3.6	-85.74 %
PMGD PFV El Laurel	59.8	69.0	+15.44 %
PMGD PFV El Litre	69.7	76.5	+9.67 %
PMGD PFV El Monte	21.0	28.8	+37.40 %
PMGD PFV El Palqui	-	1.4	-
PMGD PFV El Picurio	29.3	32.8	+11.88 %
PMGD PFV El Pilpen	29.6	33.7	+13.85 %
PMGD PFV El Pitio	26.5	33.3	+25.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Carlos	20.9	26.9	+28.79 %
PMGD PFV San Emilio I	18.1	27.0	+48.94 %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.3	-
PMGD PFV San Francisco	31.2	31.5	+0.80 %
PMGD PFV San Isidro	23.9	25.8	+8.03 %
PMGD PFV San José II	18.6	32.8	+76.37 %
PMGD PFV San Pedro	17.5	17.6	+0.63 %
PMGD PFV San Ramiro	94.1	75.8	-19.48 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.9	19.8	-26.58 %
PMGD PFV Santa Amelia	22.0	30.0	+36.08 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.1	21.4	-28.83 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.4	13.2	+6.21 %
PMGD PFV Santa Clara	14.6	16.5	+13.39 %
PMGD PFV Santa Cruz	81.9	80.5	-1.78 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	78.1	100.3	+28.44 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	18.9	26.1	+38.39 %
PMGD PFV Santa Francisca	39.7	42.1	+6.16 %
PMGD PFV Santa Inés	20.2	22.1	+9.24 %
PMGD PFV Santa Julia	16.5	21.5	+30.12 %
PMGD PFV Santa Laura	23.5	24.8	+5.62 %
PMGD PFV Santa Lucía	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Luisa	20.1	26.1	+30.23 %
PMGD PFV Santa Margarita	21.7	21.5	-0.86 %
PMGD PFV Santa Rita	0.0	29.5	-
PMGD PFV Santuario	24.6	18.6	-24.43 %
PMGD PFV Saturno Norte	21.0	19.4	-7.68 %
PMGD PFV Siete Colores	0.0	0.2	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	63.7	64.7	+1.51 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.5	15.7	-23.30 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	67.3	78.4	+16.54 %
PMGD PFV Talca	55.9	93.3	+66.87 %
PMGD PFV Talhuén	25.3	21.3	-15.85 %
PMGD PFV Tallado	73.3	82.1	+11.96 %
PMGD PFV Tamarugo	23.0	26.5	+15.12 %
PMGD PFV Tambo Real	20.3	20.6	+1.47 %
PMGD PFV Taranto	0.0	92.5	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	32.3	32.5	+0.55 %
PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	17.0	18.8	+10.29 %
PMGD PFV Torino	46.8	73.3	+56.75 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.5	28.9	+9.12 %
PMGD PFV Tranque del Sol	0.0	0.8	-
PMGD PFV Trebal	18.5	18.9	+2.49 %
PMGD PFV Trebo	17.9	24.4	+36.00 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.5	26.6	+4.12 %
PMGD PFV Tricahue II	96.3	62.3	-35.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	25.7	29.6	+14.96 %
PMGD PFV El Queltehue	32.4	16.6	-48.86 %
PMGD PFV El Quemado	32.8	27.2	-17.01 %
PMGD PFV El Queule	60.1	17.7	-70.59 %
PMGD PFV El Rayador	0.0	0.1	-
PMGD PFV El Reconquistador	17.1	26.9	+57.07 %
PMGD PFV El Resplandor	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Roble	55.6	66.9	+20.38 %
PMGD PFV El Romeral	84.6	72.2	-14.62 %
PMGD PFV El Salitral	29.9	33.6	+12.57 %
PMGD PFV El Sauce	19.5	25.0	+27.95 %
PMGD PFV El Sharon	20.4	30.5	+49.54 %
PMGD PFV El Tiuke	6.2	8.8	+41.25 %
PMGD PFV El Trigal	53.0	86.0	+62.14 %
PMGD PFV El Zorzal	17.5	8.3	-52.43 %
PMGD PFV Encino	17.2	21.9	+27.15 %
PMGD PFV Encon	77.0	89.6	+16.30 %
PMGD PFV Erinome	18.1	29.1	+60.95 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.0	28.3	+12.94 %
PMGD PFV Esfena	11.6	14.0	+20.58 %
PMGD PFV Esperanza	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	17.7	28.1	+58.61 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.4	21.4	+10.06 %
PMGD PFV Filomena	27.3	27.6	+1.41 %
PMGD PFV Florencia Solar	51.1	41.7	-18.41 %
PMGD PFV Foster	10.7	30.0	+179.83 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.3	-
PMGD PFV Francisco	32.8	32.5	-0.91 %
PMGD PFV Fulgor	8.0	22.8	+186.63 %
PMGD PFV GR Lemu	48.7	43.5	-10.65 %
PMGD PFV GR Peumo	88.9	94.7	+6.62 %
PMGD PFV GR Pitao	98.6	103.0	+4.45 %
PMGD PFV GR Rauli	81.8	101.8	+24.50 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	78.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.2	27.1	+12.11 %
PMGD PFV Gabriela	102.8	81.7	-20.56 %
PMGD PFV Girasoles	15.8	26.2	+65.58 %
PMGD PFV Granada	100.5	95.8	-4.69 %
PMGD PFV Granate	64.8	81.4	+25.61 %
PMGD PFV Guadalao	25.8	25.1	-2.91 %
PMGD PFV Guadalupe	53.3	45.1	-15.36 %
PMGD PFV Guanaco Solar	87.1	85.6	-1.69 %
PMGD PFV Guarana	12.0	8.1	-32.60 %
PMGD PFV Helios	22.5	25.9	+15.01 %
PMGD PFV Homero	31.3	17.5	-44.25 %
PMGD PFV Hormiga	12.5	11.9	-5.19 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.6	-62.96 %
PMGD PFV Huape	23.9	26.7	+11.44 %
PMGD PFV Huaquelon	0.0	5.6	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Trinidad	23.8	21.3	-10.57 %
PMGD PFV Tucuguere	27.1	29.4	+8.63 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.7	0.3	-59.16 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.2	1.8	-17.05 %
PMGD PFV Valle Este II	81.8	70.2	-14.09 %
PMGD PFV Valle Oeste II	76.6	64.5	-15.81 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	25.2	23.1	-8.41 %
PMGD PFV Ventisquero	-	102.1	-
PMGD PFV Venturada	78.6	91.6	+16.55 %
PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV Victoria	92.9	99.7	+7.29 %
PMGD PFV Villa Alegre	35.4	38.2	+7.91 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.5	27.2	+2.57 %
PMGD PFV Villa Moscoso	14.1	22.0	+55.91 %
PMGD PFV Villa Prat	8.3	13.1	+58.13 %
PMGD PFV Villa Seca	27.0	8.5	-68.37 %
PMGD PFV Villa Solar	9.9	27.5	+178.08 %
PMGD PFV Violeta	69.5	74.4	+6.97 %
PMGD PFV Vituco 2B	20.3	21.2	+4.43 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	0.6	-
PMGD PFV Ñilhue	5.4	6.3	+16.22 %
PMGD PFV Ñiquén	31.7	30.5	-3.91 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	6.9	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	55.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	21.6	30.1	+39.68 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.8	2.1	-93.75 %
PMGD PFV Independencia	22.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	22.5	27.6	+22.94 %
PMGD PFV Jahuel	60.3	61.5	+1.86 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	24.0	23.2	-3.25 %
PMGD PFV Javiera Carrera	89.4	81.5	-8.87 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.5	15.9	+9.09 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	27.0	25.0	-7.59 %
PMGD PFV La Acacia	73.5	52.0	-29.25 %
PMGD PFV La Blanquina	73.8	86.9	+17.75 %
PMGD PFV La Chapeana	16.4	14.7	-10.23 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.0	14.9	-21.95 %
PMGD PFV La Esperanza II	75.4	71.2	-5.59 %
PMGD PFV La Estancia	17.9	29.2	+62.88 %
PMGD PFV La Foresta	16.2	14.9	-8.06 %
PMGD PFV La Frontera	40.2	16.8	-58.27 %
PMGD PFV La Gamboina	23.8	29.3	+23.01 %
PMGD PFV La Lajuela	61.5	50.2	-18.46 %
PMGD PFV La Ligua	26.7	21.6	-19.10 %
PMGD PFV La Manga	29.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	24.2	24.6	+1.77 %
PMGD PFV La Palma Solar	92.5	103.4	+11.77 %
PMGD PFV La Paz	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	48.6	87.9	+80.88 %
PMGD PFV Lagunilla	17.3	13.7	-21.02 %
PMGD PFV Laja Andino	0.0	1.5	-
PMGD PFV Las Arboledas	0.0	0.1	-
PMGD PFV Las Bandurrias	7.7	2.1	-72.25 %
PMGD PFV Las Cabras	23.8	22.4	-6.23 %
PMGD PFV Las Cachañas	41.9	69.2	+65.16 %
PMGD PFV Las Catitas	34.5	31.1	-9.68 %
PMGD PFV Las Chacras	26.1	21.7	-16.82 %
PMGD PFV Las Codornices	25.6	30.8	+20.39 %
PMGD PFV Las Lechuzas	25.4	32.6	+28.46 %
PMGD PFV Las Majadas	98.0	101.2	+3.32 %
PMGD PFV Las Mercedes	18.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.4	11.5	-30.05 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	17.8	20.9	+17.34 %
PMGD PFV Las Palomas	27.9	32.0	+14.59 %
PMGD PFV Las Perdices	27.3	29.3	+7.25 %
PMGD PFV Las Rojas	24.6	14.0	-43.17 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	73.4	65.8	-10.33 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.6	4.8	-81.45 %
PMGD PFV Las Torcazas	22.1	22.7	+2.60 %
PMGD PFV Las Tortolas	24.9	32.2	+29.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egidio	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	42.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	7.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.3	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.5	-
PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	24.8	14.9	-39.76 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	29.9	35.0	+16.83 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	31.0	30.1	-2.95 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	27.3	23.4	-14.32 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	69.7	80.1	+14.92 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	28.1	28.1	-0.17 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	79.4	62.7	-21.09 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	42.0	46.3	+10.28 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	102.3	107.1	+4.66 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	3.9	2.8	-28.47 %	PMGD TER Tomaval	-	7.1	-
PMGD PFV Lo Chacón	18.7	25.5	+36.16 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	10.5	-
PMGD PFV Lo Miguel	-	33.8	-	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	52.1	24.6	-52.80 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Sierra	20.4	19.4	-4.76 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lockma	66.0	83.2	+25.97 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	17.4	28.4	+63.10 %	Total	16423.6	17856.6	+8.73 %

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 Pangué	Mayor generación real por control Cota.
TER San Isidro I GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Indisponible por salida intempestiva con 120, según IF 2023004934.
TER IEM	0.0	C. IEM indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023114756.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Cururos	98.0	Limitado a 107,7 MW. Causa informada: Debido a indisponibilidad total de aerogeneradores WTG C02 y WTG A34, según IL 2023001955.
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 2023001759.
PFV San Pedro	86.0	Limitada a 94 MW, debido a desconexión forzada del circuito 6 por causas que se investigan.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 1	91.4	limitada a 85 MW. Causa informada: Problemas de suministro de agua de alimentación de la caldera, según IL 2023001931
TER Guacolda 2	0.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER San Isidro II Gas Arg	81.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852. .

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Willka	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	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024. Según IL 2023001884.
HE Ralco	100.0	Limitada a permanecer una unidad en servicio. Causa informada: Falla en interruptor de respaldo de SS/AA 52CT1 S/E Caída, según IL 2023001952.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Angamos-ANG1	100.0	C. Angamos U-1 no puede dar SSCC de CPF. Causa informada: 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" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación ANG 0087-2022, según IL 2023001864.
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001757.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y PFV Chercán continúan en período de puesta en servicio.
00:00	AES Andes	C. Cochrane CCH2 no puede realizar CPF. Causa informada: Ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, según IL 2023001949.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento con cota 104.66 m.s.n.m. y un gasto de 200 MWh.
00:00	RNE	C. Guacolda 1 continúa limitada en 146 MW, según IL 2023001631. Cancelada IL 2023001931.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:10	Puntilla	C. Florida 3 U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 1.14 MW. Causa informada: Operación de relé maestro, según IF 2023004918.
00:23	Enel Green Power	PE Renaico 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, Según SICF 2023117936.
01:46	Puntilla	C. Florida 3 U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004918.
01:54	Colbún	C. Nehuenco 2 finaliza MM 2023109034. Cancelada limitación IL 2023000829.
02:35	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023117937.
04:06	CGE	S/E Hospital Transformador 66/24 15 kV de 18.7 MVA N° 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aceite dieléctrico del CDBC, según SDCF 2023117954.
05:22	CGE	S/E Hospital Transformador 66/24 15 kV de 18.7 MVA N° 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023117954.
05:51	STS	S/E Bombeo 3 52B1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 7 MW, según IF 2023004919.
05:59	STS	S/E Bombeo 3 52B1 cerrado, se recuperan todos los consumos, cancelado IF 2023004919.
07:00	Arauco	C. Valdivia cancelada limitación IL 2023001948.
07:00	STM	SDAC habilitado.
09:25	Colbún	C. Carena U-1 y 3 salen del servicio en forma intempestiva con 5 MW. Causa informada: Falla línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2023004920.
09:25	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto con interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio cercano a central Carena. Según IF 2023004927.
09:44	Engie Transmisión	Línea de 220 kV El Cobre - Esperanza 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2023117959.
10:00	Transec	S/E Parinas Transformador 500/220 Kv limitado a 510 MVA. Causa informada: Por falla en ITM del sistema de ventilación forzada del B. Monofásico 01, 500/220/66 kV, queda limitada su capacidad de transferencia de 750 MVA a 510 MVA. Según IL 2023001951.
10:08	Enor Chile	Línea de 220 kV Angamos - Estación de bombeo Sierra Gorda 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores por alta contaminación. Según SICF2023117961.
10:09	Hidro Maule	C. Lircay U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de tubería de compensación, según SDCF 2023117957.
10:18	Colbún	C. La Mina con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia rejas de bocatoma, se requiere realizar desripado por compuertas de barrera móvil, limpieza de reja en cámara de carga y bocatoma. Se requiere ambas unidades detenidas. Según SDCF2023117966.
10:28	Enel Green Power	S/E PE Renaico, PE Renaico I y II con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere la desconexión de la barra de 220 kV de SE Renaico para solucionar falla de sistema de control y protecciones de paño 52JL2, esto asociado a falla anterior (curso forzoso 2023113870 del 06/12/2023) del desconectador 89JL2-1 que nuevamente está presentando falla en su sistema de control y posicionamiento. Según SDCF 202311964, 2023117967 y 2023117968.
10:30	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Montaje de motor bomba de refrigeración N° 1 de respaldo y posterior pruebas de la misma, según SICF 2023117962.
10:56	STS	S/E Degañ Interruptor ET1 Interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.66 MW de consumos, según IF 2023004921.
11:01	STS	S/E Degañ Interruptor ET1 cerrado y normalizado el 100% de los consumos, cancelado IF 2023004921.
11:41	Enor Chile	C. PFV San Pedro limitada a 94 MW. Causa informada: Falla en circuito N°6, según IL 2023001950.

Hora	Centro de Control	Observación
12:10	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Lastarria 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por riesgo al sistema y continuidad al suministro eléctrico se requiere no reconectar LAT 66 KV Loncoche-Pitrufquén N°1, esto para realizar poda con punto crítico entre las estructura N°218 y 219. Según SICF2023118014.
12:34	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Lastarria 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF2023118014.
12:38	Angloamerican	S/E Los Bronces interruptor F212 de línea de 66 kV San Francisco - Los Bronces con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SDCF 2023118017.
12:54	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
13:00	Enel Generación	C. Ralco con restricción operativa a permanecer con una unidad en servicio. Causa informada: Falla en interruptor de respaldo de SS/AA 52CT1 S/E Caída, según IL 2023001952.
13:08	Angloamerican	S/E Los Bronces interruptor F212 de línea de 66 kV San Francisco - Los Bronces cerrado, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023118017.
13:20	Hidro Maule	C. Lircay U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023117957.
13:57	STS	Líneas de 66 kV Osorno - Pilauco 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Árbol sobre la línea, según SDCF 2023118050.
15:00	Transelec	S/E Lagunas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación patio 23 kV por alta contaminación, según SICF 2023117979.
15:37	Chilquinta	Línea de 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Melipilla 3 interrupción forzada por protecciones con apertura paños J8 y J9 en S/E Lo Aguirre, según IF 2023004925.
15:50	Enel Generación	C. Rapel cancelada condición de vertimiento con cota 104.60 m.s.n.m. y un gasto de 190 MWh.
16:39	Chilquinta	S/E Lo Aguirre interruptores 52J8 y 52J9 de línea de 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Melipilla 3 cerrados, cancelado IF 2023004925.
16:45	Engie Generación	C. PFV Tamaya sale del servicio en forma intempestiva con 70 MW. Causa informada: Falla en mufa circuito N°3, según IF 2023004933.
16:46	Enel Generación	C. Ralco U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2023004926.
18:34	Enel Generación	C. Ralco U-2 disponible, cancelado IF 2023004926.
19:25	AES Andes	C. Cochrane CCH2 sale de servicio en forma intempestiva con 120 MW, según IF 2023004934.
19:58	Scotta	C. Palmar sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 3 MW, según IF 2023004931.
20:04	STS	S/E Licanco interruptor B2 de la línea de 66 kV Licanco - Las Violetas interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004932.
20:11	Enel Green Power	S/E PE Renaico, PE Renaico I y II canceladas solicitudes de desconexión de curso forzoso, según SDCF 202311964, 2023117967 y 2023117968.
20:19	CGE	Línea de 66 kV Tres Pinos - Lebu interrupción forzada por protecciones, se pierden 2,1 MW de consumos correspondientes a S/E Lebu. Causa informada: Corte de conductor por tala no autorizada entre estructuras 516-517 provocando un incendio en la zona, según IF 2023004930.
20:42	CGE	S/E Lebu recuperados el 50% de los consumos con generación local.
20:48	STS	Líneas 66 kV Osorno - Pilauco 1 y 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023118050.
21:00	Scotta	C. Palmar disponible y en servicio, cancelado IF 2023004931.
21:10	Comasa	C. Lautaro U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Solucionar falla en el filtro de mangas, según SDCF 2023118280.
21:39	Engie Generación	C. PFV Tamaya disponible, cancelado IF 2023004933. Queda limitada a 93 MW con solicitud de intervención de curso forzoso para normalizar falla en mufa correspondiente al circuito N°3, Según SICF 2023118282.
22:30	AES Andes	C. PE Cururos limitado a 107,7 MW. Causa informada: Debido a indisponibilidad total de aerogeneradores WTG C02 y WTG A34, según IL 2023001955.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20.4 [MW/m]
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -462.5 [MW]
07:05	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:05	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávda por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:38	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:38	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávda por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 446 [MW]
21:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 36.5 [MW/m]

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		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol.	02/10/2023	11:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		
Transec	S/E Lo Aguirre 500 y 220 kV datos SCADA F/S intermitente.	18/12/2023	00:03		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		
Gen. Metropolitana	Hot line Principal.	18/12/2023	01:00	19/12/2023	12:54
Collahuasi	Hot line	19/12/2023	21:25		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	18/12/2023	20:00	19/12/2023	06:36
CGE	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 3 de 154/66 kV, 56 MVA de S/E Fátima.	18/12/2023	21:04	19/12/2023	02:37
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	18/12/2023	23:39	19/12/2023	06:22
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	18/12/2023	23:40	19/12/2023	06:22
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.	18/12/2023	23:52	19/12/2023	02:45
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 cerrada.	19/12/2023	09:40		
Transelec	S/E Charrúa interruptores JS31, J28, J31 y JS23 abiertos.	19/12/2023	20:05		
Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 línea a Central Los Pinos cerrado.	19/12/2023	20:51		
CGE	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 3 de 154/66 kV, 56 MVA de S/E Fátima.	19/12/2023	21:01		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	19/12/2023	23:43		
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	19/12/2023	23:46		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	12/12/2023	00:15		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	12/12/2023	00:16		
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrua - Santa Maria 1 abierta.	12/12/2023	16:31		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	16/12/2023	23:40	19/12/2023	09:40

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 19 de
diciembre de 2023

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Proy Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023113345	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	726	S/E VITACURA	4398 S/E VITACURA A1 4399 S/E VITACURA A2 4400 S/E VITACURA AR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Se realizará el mantenimiento preventivo a transferencia automática en 110kV.	Operación indeseada de equipos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SASA.	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 22:00	20-12-23 00:00	20-12-23 05:05	20-12-23 05:07
2023114510	Subestación	Ejecución Extensa	AUSTRIAN SOLAR CHILE LINO SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30154 S/E RIO SALADO HS		Mantenimiento preventivo	Sin Limitación nes	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 110/13 kV y sala de cables en S/E Sol de los Andes. Condiciones requeridas: Al menos S2H5 y S2H5.2 en S/E Rio Salado. Cerrado S2H5-2T en S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 110/13 kV y sala de cables en S/E Sol de los Andes. Condiciones requeridas: Al menos S2H5, S2H5.1 y S2H5.2 en S/E Rio Salado. Cerrado S2H5-2T en S/E Rio Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 21:00	20-12-23 06:00	19-12-23 21:02	20-12-23 06:05
2023114520	Subestación	Ejecución Extensa	AUSTRIAN SOLAR CHILE LINO SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	2298	S/E SOL DE LOS ANDES	3352 SOL DE LOS ANDES 110/13KV 100MVA 1		Mantenimiento preventivo	Sin Limitación nes	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 110/13 kV y sala de cables en S/E Sol de los Andes. Condiciones requeridas: Al menos S2H7, S2H7.1, S2H7.1 y cables de media tensión en S/E Sol de los Andes. Cerrado S2H7-1 en S/E Sol de los Andes.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 110/13 kV y sala de cables en S/E Sol de los Andes. Condiciones requeridas: Al menos S2H7, S2H7.1, S2H7.1 y cables de media tensión en S/E Sol de los Andes. Cerrado S2H7-1 en S/E Sol de los Andes.	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 21:00	20-12-23 06:00	19-12-23 21:02	20-12-23 06:05
202307402	Subestación	Ejecución Extensa	SAN ANDRES SPA	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	2039	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	1244 SAN ANDRES 220/23KV 42 MVA 2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	A solicitud de Sasas, según 100223127018. Se requiere realizar desconexión de transformador T2 de S/E San Andrés por pruebas de equipos primarios por medio de pruebas eléctricas y mantenimiento mecánico. Famos se realizaron con instalaciones desconectadas y en horario nocturno, para no afectar la recepción de generación de Central Sada San Andrés.	Riesgo bajo ya que se va realizar con instalaciones desconectadas.	El Trabajo se realizará por personal de Sasas en horario nocturno para no afectar la generación central solar San Andrés.	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 20:00	20-12-23 06:00	19-12-23 20:25	20-12-23 06:15
202307086	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRIA DE TRANSMISION TECNICA S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	2039	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	15607 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES #12 15608 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES #8		Mantenimiento preventivo	Sin Limitación nes	Desconexión de barra #12 de S/E San Andrés, aislada a transformador T2 220/23 kV y pallo #12 de Transformadores en S/E San Andrés por pruebas de equipos primarios por medio de pruebas eléctricas y mantenimiento mecánico a barra #12.	Noval de riesgo bajo y controlada, fume con instalaciones desconectadas.	Los trabajos se realizarán en horario nocturno (desde 20:00 a 4:00 hrs). Fumes coordinados con Central Solar San Andrés (PT 13.79 registro interno SART).	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 20:00	20-12-23 06:00	19-12-23 20:22	20-12-23 06:11
2023117201	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1938	S/E RANDE	30014 S/E RANDE #1		Obras Civiles	Sin Limitación nes	Desconexión Pallo #18 en S/E Rande para realizar con seguridad trabajos de construcción de Cámara de acceso de cables de media tensión a sala eléctrica Fin fume extendido	Noval de riesgo bajo, trabajos en instalación desconectada	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 20:00	20-12-23 06:00	19-12-23 20:34	20-12-23 05:12
2023112802	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	56 RE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K72 58.3MVA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	S/E Nueva Pan de Azúcar Reactor K72: Retirada de unidad de Reserva por unidad principal fase B. Reemplazado con 100232112801.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite ejecutarlos de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Se realiza desconexión del reactor con el propósito de normalizar la retención de unidades por el mantenimiento en la Fase B.	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 17:30	19-12-23 18:00	19-12-23 16:23	19-12-23 16:50
2023115889	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820 S/E CHAÑARAL ET5		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	A solicitud de TRANSELEC, según Sol 6254 se solicita bloque a la recomen inmovilizado interruptor S2H1 en S/E Chafaral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 16:00	19-12-23 20:00	19-12-23 15:46	19-12-23 18:35
202316923	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	487 BA S/E EL SALADO 110KV BP1 488 BA S/E EL SALADO 23KV		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	S/E El Salado. Puesta en servicio de TP BP1 barra 23KV fase 1, reemplazado por falla.	Actividades: Puesta en servicio nuevo T1/AMM, S/E El Salado: Puesta en servicio de TP BP1 barra 23KV fase 1, reemplazado por falla. Restricciones: Subestación El Salado, S2H7 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación El Salado, S2H1 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación El Salado, K77, Linea 23 Eneam. con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación Chafaral, S2H7 con bloqueo a la recomen inmovilizado Instalaciones en Riego: Barra 23 kV El Salado y 1 023KV El Salado-Chafaral, C1 y Barra 110 kV El Salado y Tr. Trifásico 01, 110/23KV El Salado Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fuerza:	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 16:00	19-12-23 20:00	19-12-23 15:13	19-12-23 18:03	
202316924	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	292 EL SALADO 110/24KV 15MVA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	S/E El Salado. Puesta en servicio de TP BP1 barra 23KV fase 1, reemplazado por falla.	Actividades: Puesta en servicio nuevo T1/AMM, S/E El Salado: Puesta en servicio de TP BP1 barra 23KV fase 1, reemplazado por falla. Restricciones: Subestación El Salado, S2H7 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación El Salado, S2H1 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación El Salado, K77, Linea 23 Eneam. con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación Chafaral, S2H7 con bloqueo a la recomen inmovilizado Instalaciones en Riego: Barra 23 kV El Salado y 1 023KV El Salado-Chafaral, C1 y Barra 110 kV El Salado y Tr. Trifásico 01, 110/23KV El Salado Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fuerza:	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 16:00	19-12-23 20:00	19-12-23 15:13	19-12-23 18:03	
2023113813	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLAPICO (TRANSELEC)	1695 BA S/E POLAPICO (TRANSELEC) 220KV BT		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	S/E Polapico: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de barra de Barra de Transformador de 220 kV. Restricciones: S/E Polapico. No recomenar interruptor S2H8. Instalaciones en Riego: S/E Polapico: Barra de Transferencia de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fuerza: S/E Polapico: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 15:00	19-12-23 17:00	19-12-23 15:58	19-12-23 18:45		
202314368	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBARBALA	26124 S/E COMBARBALA C4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Se requiere la desconexión del pallo C4 asociado al alimentador disponible de S/E Combarbalá, por auditoría de protecciones, según carta de D0542-03 del CEN-CEG. Interruptor S2C4 alimentador disponible de S/E Combarbalá se encuentra normalmente abierto y sin carga.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del pallo C4 asociado al alimentador disponible de S/E Combarbalá, por auditoría de protecciones, según carta de D0542-03 del CEN-CEG. Interruptor S2C4 alimentador disponible de S/E Combarbalá se encuentra normalmente abierto y sin carga.	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 14:00	19-12-23 19:00	19-12-23 14:15	19-12-23 17:50
202316993	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	488 BA S/E EL SALADO 23KV		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	S/E SAN SEM S1-CC1: Verificación de medidas analógicas en controlador de pallo, 1- Verificación de valores de tensión y corrientes, así como sus respectivas alarmas, en controlador de pallo AB REC70, a través del display frontal del IED. NOTA: Alimento de apoyo a EP por reemplazo de TIPP de barra 23 kV fase 2. Restricciones: No hay instalaciones en Riego Barra 23 kV El Salado y 1 023KV El Salado-Chafaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fuerza: Subestación El Salado, Anuncio de controlador de pallos #11 y #1 Delimitación de zona de trabajo. Delimitar con señalización visible.	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 14:00	19-12-23 20:00	19-12-23 16:23	19-12-23 18:40		
202314347	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	26106 S/E LOS MAQUIS #3 (IN_REVISION) 26107 S/E LOS MAQUIS #5 (IN_REVISION)		Verificación medidas de energía	Sin Limitación nes	Certificación de medida de energía de pallo 9-10.	Riesgo: Apertura de corrientes. Para analizar el riesgo, se utilizará experiencia personal y/o se utilizarán las corrientes del inicio de medida y se evitará en todo momento la apertura de estos circuitos.	Durante los trabajos de certificación del equipo de medida, existirá pérdida de registro de energía en este equipo. No se registra medidor en momento para declarar (Paño 9-10).	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 14:00	19-12-23 18:00	19-12-23 14:34	19-12-23 17:15
202314573	Subestación	Ejecución Extensa	BARRISA ELECTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	241	S/E CENTRAL CARENIA	Indice muni. a otros: telecomunicaciones		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Trabajo en actualizar los Firewall de Tránsito en estas instalaciones, ya que presentan una vulnerabilidad declarada por la marca Palo Alto	Trabajo en actualizar los Firewall de Tránsito en estas instalaciones, ya que presentan una vulnerabilidad declarada por la marca Palo Alto	Durante los trabajos de certificación del equipo de medida, existirá pérdida de registro de energía en estos equipos. No se registra medidor en momento para declarar (Paño 9-10).	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 12:00	19-12-23 15:00	19-12-23 12:11	19-12-23 13:12
2023115156	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	985 S/E LAS COMPAÑAS #1		Mantenimiento de malla a barra	Sin Limitación nes	A solicitud de TRANSELEC, según Sol 6225, se solicita bloque a la recomen inmovilizado interruptor S2H1 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 12:00	19-12-23 18:00	19-12-23 15:49	19-12-23 21:37
202318399	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Corte Fomoso	1299	S/E PUNTE ALTO (CMPC/EL RANCO)	637 CMPC PUNTE ALTO 40/52.3 12.3MVA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	A solicitud de CMPC Punte Alto se requiere la desconexión del transformador de controlado 12.3 MVA 40/52.3 por cancela de alta tensión con suma energizada, para poder acceder con el cable de dicha alta tensión.	Para desconectar el transformador CMPC Punte Alto solicita autorización para la apertura del interruptor 12/014 (S2001) control de CMPC Punte Alto. La manobra cubre el 63/014 (S2005) en estado de S/E Punte Alto CMPC.	Mano de obra en riesgo, a solicitud de CMPC Punte Alto.	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 12:00	19-12-23 19:00	19-12-23 13:03	19-12-23 18:49
2023117916	Subestación	Ejecución Extensa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDING S.A.	429	Intervención	Origen Externo	Corte Fomoso	2347	S/E CHU CHU	30130 S/E CHU CHU #1 30131 S/E CHU CHU #2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	A solicitud de CSE en S202 27R. Prevención de recomen S2H6, por trabajos del Calama Nueva Valle de los Vientos por doble circuito con la LT 110 kV Calama Nueva-Eliz. (CCL).	El riesgo es bajo debido a que se seguirá el plan de mantenciones de ACCIONA Energía	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 10:45	19-12-23 19:00	19-12-23 10:51	21-12-23 07:38
2023117964	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Corte Fomoso	1794	S/E PARQUE EOLICO RENANCO	30139 S/E PARQUE EOLICO RENANCO #1 30120 S/E PARQUE EOLICO RENANCO #2 16823 S/E PARQUE EOLICO RENANCO #1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Se requiere la desconexión de la barra 220 kV de S/E Renanco para solucionar falla de sistema de control y protección de pallo S2A2, este asociado a falla anterior (Caso Fomoso 202311879) por el 06/12/2023 del desconector B01.2, que momentáneamente presentando falla en su sistema de control y posicionamiento.	Riesgo potencial a equipos e instalaciones.	Se requiere la desconexión de la barra 220 kV de S/E Renanco para solucionar falla de sistema de control y protección de pallo S2A2, este asociado a falla anterior (Caso Fomoso 202311879) por el 06/12/2023 del desconector B01.2, que momentáneamente presentando falla en su sistema de control y posicionamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 10:30	19-12-23 21:00	19-12-23 10:28	19-12-23 20:11
2023113814	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLAPICO (TRANSELEC)	513 BA S/E POLAPICO (TRANSELEC) 220KV BP1 1694 BA S/E POLAPICO (TRANSELEC) 220KV BP2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	S/E Polapico: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de barra y TP de la Barra de 220 kV sección 1 y 2. Coordinado con Ceeo Neey y STM.	Bajo	Restricciones: S/E Polapico: No recomenar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riego: S/E Polapico: Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fuerza: S/E Polapico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 10:00	19-12-23 15:00	19-12-23 11:33	19-12-23 18:40
2023117382	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	777	S/E CASABLANCA	4481 S/E CASABLANCA C1 4492 S/E CASABLANCA C1 4493 S/E CASABLANCA C2 4494 S/E CASABLANCA C3 4495 S/E CASABLANCA C4 23232 S/E CASABLANCA C4		Mantenimiento preventivo	Sin Limitación nes	Se realizará mantenimiento y prueba al esquema de EDC de Baja frecuencia de S/E Casablanca. Se requiere el esquema de Baja frecuencia Desconectado y en posición local	Riesgo bajo, trabajo programado	Durante el transcurso de las pruebas el esquema se encontrará desconectado	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 10:00	19-12-23 18:00	19-12-23 10:53	19-12-23 13:30
202316850	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUALECO	188 S/E CENTRAL QUALECO #1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Pruebas de mandos efectivos de equipos del pallo #1 en S/E Quileco.	Sin riesgo de operación. Pallo desconectado.	Se considera dejar la LT 120 kV Rucun-Quileco radial desde S/E Rucun durante las pruebas. Considerar que pruebas se deberán hacer más de 120 minutos, desde la utilización de la 000000.	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 09:00	19-12-23 18:00	19-12-23 18:44	20-12-23 08:28
2023113815	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLAPICO (TRANSELEC)	512 POLAPICO 500/220/66KV 75MVA TR1 LU 1 + R		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	S/E Polapico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios, que conforman la instalación del pallo #1.	Bajo	Restricciones: S/E Polapico: No recomenar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 o a ATRI de 500/220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fuerza: S/E Polapico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 09:00	19-12-23 10:00	19-12-23 10:37	19-12-23 15:50
2023115150	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	7702 S/E PAN DE AZÚCAR #1 7702 S/E PAN DE AZÚCAR #2 12492 S/E PAN DE AZÚCAR #2 12451 S/E PAN DE AZÚCAR #2 12451 S/E PAN DE AZÚCAR #2 12451 S/E PAN DE AZÚCAR #2		Lavado de Aislación	Sin Limitación nes	A solicitud de TRANSELEC, según Sol 6223, se solicita bloque a la recomen inmovilizado de interruptores S2H1, S2H6, S2H7, S2H7, S2H6 de S/E Pan de Azúcar, bloque a la recomen inmovilizado interruptor S2H2 de S/E Demarcial trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 09:00	19-12-23 18:00	19-12-23 09:57	19-12-23 17:37
2023115729	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUALECO	188 S/E CENTRAL QUALECO #1 187 S/E CENTRAL QUALECO #2 188 S/E CENTRAL QUALECO #2 188 S/E CENTRAL QUALECO #2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	Vinculación del alambra de control "señales y alarmas de los pallos #1 y #2" y "señales, alarmas, medidas y mandos de los pallos #1 y #2" en el mismo sistema de control (controladores de pallos) de S/E Quileco.	Riesgo de operación de los pallos #1, #2, #1, #2 (paño a la vez) en S/E Quileco	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 09:00	19-12-23 18:00	19-12-23 09:26	19-12-23 22:44
2023115898	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	494	S/E NEWEN	1247 S/E NEWEN #1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación nes	A solicitud de Transmisión según S2041 por trabajo de aislación en línea 66 kV San Vicente Newen, se requiere no reconectar S2B1 de S/E Newen.	Riesgo controlado por Transmisión, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 09:00	19-12-23 18:00	19-12-23 06:03	19-12-23 15:11

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Comoros	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023117263	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	709	S/E PAIRITOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y base de control local/leísmo de pafos. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA INEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vía SCADA del interruptor 12 KV Barco. Coordinadores N°2 y del desconector del interruptor auxiliar 120 KV en el lado de la barra N°1. Se operará el cambiador de tapa bajo carga de los transformadores 120/12 KV N°1 y N°4 y se habilitará/deshabilitará el automatismo de transferencia automática 12/14V. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de final Distribución y de SADA.	Trabajos en riesgo para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de INEL y STM. Los equipos a intervenir no poseen ni riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes. Trabajos producan pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs. en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 09:00	19-12-23 18:00	19-12-23 14:12	19-12-23 08:05		
2023117266	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	680	S/E RUN (INEL TRANSMISION)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y base de control local/leísmo de pafos. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA INEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vía SCADA del interruptor 120V1 y se habilitará/deshabilitará el automatismo de transferencia automática 12/14V N°1. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de final Distribución y de SADA.	Trabajos en riesgo para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de INEL y STM. Los equipos a intervenir no poseen ni riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes. Trabajos producan pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs. en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 09:00	19-12-23 18:00	19-12-23 15:07	19-12-23 18:05		
2023115767	Subestación	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	220	S/E CENTRAL CAÑUTAL	Indice mont. acciones	otro: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	se efectuarán pruebas de comunicación de los datos generados desde los servidores ECP Canavial al Dispatch Colbur. Se verificará la transmisión de la estampa de tiempo del origen y tiempo de respuesta del dato hacia el dispatch colbur, más pruebas operacionales de comunicación entre equipos asociados (EBC y 2.	Nivel de riesgo Bajo	MPR equipos rack de comunicación tanto TI como ECP, se efectuarán pruebas de comunicación de los datos generados desde los servidores ECP Canavial al Dispatch Colbur. Se verificará la transmisión de la estampa de tiempo del origen y tiempo de respuesta del dato hacia el dispatch colbur, más pruebas operacionales de comunicación entre equipos asociados (EBC y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 09:00	19-12-23 18:00	19-12-23 08:01	19-12-23 18:03		
2023120777	Subestación	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER S.A.	381	Intervención	Origen Interno	Programada	1899	S/E MANTOS BLANCOS	2376 2377	BA S/E MANTOS BLANCOS 220KV BP1 BA S/E MANTOS BLANCOS 230V	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios y transformador de poder en S/E Mantos Blancos. Condiciones requeridas: No recomendar 5202, 5204, 5211 y 5224 en S/E Mantos Blancos. No recomendar 5205 en S/Labernito. No recomendar 5271 en Capierno. No recomendar 5272 en Capierno.	El riesgo de los trabajos en bajo tomando las medidas de seguridad necesarias.	Lavado de aislación a equipos primarios y transformador de poder en S/E Mantos Blancos. Condiciones requeridas: No recomendar 5202, 5204, 5211 y 5224 en S/E Mantos Blancos. No recomendar 5205 en S/Labernito. No recomendar 5271 en Capierno. No recomendar 5272 en Capierno.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 08:30	19-12-23 16:00	19-12-23 08:17	19-12-23 13:40		
2023120846	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	837	S/E CABRERO	14345	S/E CABRERO E3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión del alimentador 23 KV 5215 Cabero de Subestación Cabero, para realizar verificación EDCM protección de 160 5215, ubicado en Sala de protecciones 230V de Se. Verificarán pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 5223 Carta DES4987-2.3, sin perjudicar a clientes, se repasarán el 100% mediante red MT.	Riesgo controlado y bajo, trabajos en instalaciones desconectadas.	Carta DES4987-2.3. Pruebas coordinadas con distribuidora Frontal. Registro interno PT 2023-06835	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 08:30	19-12-23 18:00	19-12-23 08:56	19-12-23 17:25		
2023114352	Subestación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E RAHU	gmpm, emeaj	otro: grupo emergencia emeaj	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de mantenimiento unidad de equipos primarios.	Bajo	Actividades: S/E Rahu: Eficaz de aceite transformador rigado de SAA parte 220KV. Instalación en Riego S.A.A. Rahu. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Subestación Rahu, Delimitación de la zona de trabajo - 5254 Retirado de su calda. - Instalación de tierras provisionales de bloques -	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 08:30	19-12-23 18:00	19-12-23 08:20	19-12-23 10:39			
2023116682	Subestación	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1914	Intervención	Origen Interno	Programada	178	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	3327 3328 3329	MO S/E SECCIONADORA FRANCISCO 11 MO S/E SECCIONADORA FRANCISCO 12 MO S/E SECCIONADORA FRANCISCO 13	Verificación medidor de energía	Sin Limitación	Certificación de medidores de facturación en pafos 11 (IDN 8600 - MW 15044653-02), 12 (IDN 8600 - MW 15044670-02) y 13 (IDN 8600 - MW 15044705-02) en S/E Francisco. Durante la ejecución de los trabajos se utilizará medidor redundante para respaldo de datos de facturación.	El riesgo del trabajo en bajo, sólo se realiza certificación de medidores.	Certificación de medidores de facturación en pafos 11 (IDN 8600 - MW 15044653-02), 12 (IDN 8600 - MW 15044670-02) y 13 (IDN 8600 - MW 15044705-02) en S/E Francisco. Durante la ejecución de los trabajos se utilizará medidor redundante para respaldo de datos de facturación.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 08:30	19-12-23 18:00	19-12-23 09:01	19-12-23 16:26		
2023115643	Subestación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	245	S/E CENTRAL CIPRES	gmpm, emeaj	otro: grupo emergencia emeaj	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos alimentación de repaso en CC.	Bajo	Actividades: S/E Cipres: Instalar Inversor 48Vcc/220Vca, para alimentación de repaso a equipos de antena señalizadora. Instalación en Riego S.A.A. C.C. Cipres o SCADA Cipres. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Subestación Cipres, Delimitar la Zona de Trabajo y Bloquear acceso a caminos adyacentes.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 08:30	19-12-23 18:00	19-12-23 09:30	19-12-23 20:00			
202305303	Subestación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	375 4219	BA S/E OVALLE 66KV BA S/E OVALLE 66 KV B72		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según SDO 5754 se solicita No recomendar 5288, 5287, 5289, 5290, 5291, 5292, 5293, 5294, 5295, 5296, 5297, 5298, 5299, 5300, 5301, 5302, 5303, 5304, 5305, 5306, 5307, 5308, 5309, 5310, 5311, 5312, 5313, 5314, 5315, 5316, 5317, 5318, 5319, 5320, 5321, 5322, 5323, 5324, 5325, 5326, 5327, 5328, 5329, 5330, 5331, 5332, 5333, 5334, 5335, 5336, 5337, 5338, 5339, 5340, 5341, 5342, 5343, 5344, 5345, 5346, 5347, 5348, 5349, 5350, 5351, 5352, 5353, 5354, 5355, 5356, 5357, 5358, 5359, 5360, 5361, 5362, 5363, 5364, 5365, 5366, 5367, 5368, 5369, 5370, 5371, 5372, 5373, 5374, 5375, 5376, 5377, 5378, 5379, 5380, 5381, 5382, 5383, 5384, 5385, 5386, 5387, 5388, 5389, 5390, 5391, 5392, 5393, 5394, 5395, 5396, 5397, 5398, 5399, 5400, 5401, 5402, 5403, 5404, 5405, 5406, 5407, 5408, 5409, 5410, 5411, 5412, 5413, 5414, 5415, 5416, 5417, 5418, 5419, 5420, 5421, 5422, 5423, 5424, 5425, 5426, 5427, 5428, 5429, 5430, 5431, 5432, 5433, 5434, 5435, 5436, 5437, 5438, 5439, 5440, 5441, 5442, 5443, 5444, 5445, 5446, 5447, 5448, 5449, 5450, 5451, 5452, 5453, 5454, 5455, 5456, 5457, 5458, 5459, 5460, 5461, 5462, 5463, 5464, 5465, 5466, 5467, 5468, 5469, 5470, 5471, 5472, 5473, 5474, 5475, 5476, 5477, 5478, 5479, 5480, 5481, 5482, 5483, 5484, 5485, 5486, 5487, 5488, 5489, 5490, 5491, 5492, 5493, 5494, 5495, 5496, 5497, 5498, 5499, 5500, 5501, 5502, 5503, 5504, 5505, 5506, 5507, 5508, 5509, 5510, 5511, 5512, 5513, 5514, 5515, 5516, 5517, 5518, 5519, 5520, 5521, 5522, 5523, 5524, 5525, 5526, 5527, 5528, 5529, 5530, 5531, 5532, 5533, 5534, 5535, 5536, 5537, 5538, 5539, 5540, 5541, 5542, 5543, 5544, 5545, 5546, 5547, 5548, 5549, 5550, 5551, 5552, 5553, 5554, 5555, 5556, 5557, 5558, 5559, 5560, 5561, 5562, 5563, 5564, 5565, 5566, 5567, 5568, 5569, 5570, 5571, 5572, 5573, 5574, 5575, 5576, 5577, 5578, 5579, 5580, 5581, 5582, 5583, 5584, 5585, 5586, 5587, 5588, 5589, 5590, 5591, 5592, 5593, 5594, 5595, 5596, 5597, 5598, 5599, 5600, 5601, 5602, 5603, 5604, 5605, 5606, 5607, 5608, 5609, 5610, 5611, 5612, 5613, 5614, 5615, 5616, 5617, 5618, 5619, 5620, 5621, 5622, 5623, 5624, 5625, 5626, 5627, 5628, 5629, 5630, 5631, 5632, 5633, 5634, 5635, 5636, 5637, 5638, 5639, 5640, 5641, 5642, 5643, 5644, 5645, 5646, 5647, 5648, 5649, 5650, 5651, 5652, 5653, 5654, 5655, 5656, 5657, 5658, 5659, 5660, 5661, 5662, 5663, 5664, 5665, 5666, 5667, 5668, 5669, 5670, 5671, 5672, 5673, 5674, 5675, 5676, 5677, 5678, 5679, 5680, 5681, 5682, 5683, 5684, 5685, 5686, 5687, 5688, 5689, 5690, 5691, 5692, 5693, 5694, 5695, 5696, 5697, 5698, 5699, 5700, 5701, 5702, 5703, 5704, 5705, 5706, 5707, 5708, 5709, 5710, 5711, 5712, 5713, 5714, 5715, 5716, 5717, 5718, 5719, 5720, 5721, 5722, 5723, 5724, 5725, 5726, 5727, 5728, 5729, 5730, 5731, 5732, 5733, 5734, 5735, 5736, 5737, 5738, 5739, 5740, 5741, 5742, 5743, 5744, 5745, 5746, 5747, 5748, 5749, 5750, 5751, 5752, 5753, 5754, 5755, 5756, 5757, 5758, 5759, 5760, 5761, 5762, 5763, 5764, 5765, 5766, 5767, 5768, 5769, 5770, 5771, 5772, 5773, 5774, 5775, 5776, 5777, 5778, 5779, 5780, 5781, 5782, 5783, 5784, 5785, 5786, 5787, 5788, 5789, 5790, 5791, 5792, 5793, 5794, 5795, 5796, 5797, 5798, 5799, 5800, 5801, 5802, 5803, 5804, 5805, 5806, 5807, 5808, 5809, 5810, 5811, 5812, 5813, 5814, 5815, 5816, 5817, 5818, 5819, 5820, 5821, 5822, 5823, 5824, 5825, 5826, 5827, 5828, 5829, 5830, 5831, 5832, 5833, 5834, 5835, 5836, 5837, 5838, 5839, 5840, 5841, 5842, 5843, 5844, 5845, 5846, 5847, 5848, 5849, 5850, 5851, 5852, 5853, 5854, 5855, 5856, 5857, 5858, 5859, 5860, 5861, 5862, 5863, 5864, 5865, 5866, 5867, 5868, 5869, 5870, 5871, 5872, 5873, 5874, 5875, 5876, 5877, 5878, 5879, 5880, 5881, 5882, 5883, 5884, 5885, 5886, 5887, 5888, 5889, 5890, 5891, 5892, 5893, 5894, 5895, 5896, 5897, 5898, 5899, 5900, 5901, 5902, 5903, 5904, 5905, 5906, 5907, 5908, 5909, 5910, 5911, 5912, 5913, 5914, 5915, 5916, 5917, 5918, 5919, 5920, 5921, 5922, 5923, 5924, 5925, 5926, 5927, 5928, 5929, 5930, 5931, 5932, 5933, 5934, 5935, 5936, 5937, 5938, 5939, 5940, 5941, 5942, 5943, 5944, 5945, 5946, 5947, 5948, 5949, 5950, 5951, 5952, 5953, 5954, 5955, 5956, 5957, 5958, 5959, 5960, 5961, 5962, 5963, 5964, 5965, 5966, 5967, 5968, 5969, 5970, 5971, 5972, 5973, 5974, 5975, 5976, 5977, 5978, 5979, 5980, 5981, 5982, 5983, 5984, 5985, 5986, 5987, 5988, 5989, 5990, 5991, 5992, 5993, 5994, 5995, 5996, 5997, 5998, 5999, 6000, 6001, 6002, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6010, 6011, 6012, 6013, 6014, 6015, 6016, 6017, 6018, 6019, 6020, 6021, 6022, 6023, 6024, 6025, 6026, 6027, 6028, 6029, 6030, 6031, 6032, 6033, 6034, 6035, 6036, 6037, 6038, 6039, 6040, 6041, 6042, 6043, 6044, 6045, 6046, 6047, 6048, 6049, 6050, 6051, 6052, 6053, 6054, 6055, 6056, 6057, 6058, 6059, 6060, 6061, 6062, 6063, 6064, 6065, 6066, 6067, 6068, 6069, 6070, 6071, 6072, 6073, 6074, 6075, 6076, 6077, 6078, 6079, 6080, 6081, 6082, 6083, 6084, 6085, 6086, 6087, 6088, 6089, 6090, 6091, 6092, 6093, 6094, 6095, 6096, 6097, 6098, 6099, 6100, 6101, 6102, 6103, 6104, 6105, 6106, 6107, 6108, 6109, 6110, 6111, 6112, 6113, 6114, 6115, 6116, 6117, 6118, 6119, 6120, 6121, 6122, 6123, 6124, 6125, 6126, 6127, 6128, 6129, 6130, 6131, 6132, 6133, 6134, 6135, 6136, 6137, 6138, 6139, 6140, 6141, 6142, 6143, 6144, 6145, 6146, 6147, 6148, 6149, 6150, 6151, 6152, 6153, 6154, 6155, 6156, 6157, 6158, 6159, 6160, 6161, 6162, 6163, 6164, 6165, 6166, 6167, 6168, 6169, 6170, 6171, 6172, 6173, 6174, 6175, 6176, 6177, 6178, 6179, 6180, 6181, 6182, 6183, 6184, 6185, 6186, 6187, 6188, 6189, 6190, 6191, 6192, 6193, 6194, 6195, 6196, 6197, 6198, 6199, 6200, 6201, 6202, 6203, 6204, 6205, 6206, 6207, 6208, 6209, 6210, 6211, 6212, 6213, 6214, 6215, 6216, 6217, 6218, 6219, 6220, 6221, 6222, 6223, 6224, 6225, 6226, 6227, 6228, 6229, 6230, 6231, 6232, 6233, 6234, 6235, 6236, 6237, 6238, 6239, 6240, 6241, 6242, 6243, 6244, 6245, 6246, 6247, 6248, 6249, 6250, 6251, 6252, 6253, 6254, 6255, 6256, 6257, 6258, 6259, 6260, 6261, 6262, 6263, 6264, 6265, 6266, 6267, 6268, 6269, 6270, 6271, 6272, 6273, 6274, 6275, 6276, 6277, 6278, 6279, 6280, 6281, 6282, 6283, 6284, 6285, 6286, 6287, 6288, 6289, 6290, 6291, 6292, 6293, 6294, 6295, 6296, 6297, 6298, 6299, 6300, 6301, 6302, 6303, 6304, 6305, 6306, 6307, 6308, 6309, 6310, 6311, 6312, 6313, 6314, 6315, 6316, 6317, 6318, 6319, 6320, 6321, 6322, 6323, 6324, 6325, 6326, 6327, 6328, 6329, 6330, 6331, 6332, 6333, 6334, 6335, 6336, 6337, 6338, 6339, 6340, 6341, 6342, 6343, 6344, 6345, 6346, 6347, 6348, 6349, 6350, 6351, 6352, 6353, 6354, 6355, 6356, 6357, 6358, 6359, 6360, 6361, 6362, 6363, 6364, 6365, 6366, 6367, 6368, 6369, 6370, 6371, 6372, 6373, 6374, 6375, 6376, 6377, 6378, 6379, 6380, 6381, 6382, 6383, 6384, 6385, 6386, 6387, 6388, 6389, 6390, 6391, 6392, 6393, 6394, 6395, 6396, 6397, 6398, 6399, 6400, 6401, 6402, 6403, 6404, 6405, 6406, 6407, 6408, 6409, 6410, 6411, 6412, 6413, 6414, 6415, 6416, 6417, 6418, 6419, 6420, 6421, 6422, 6423, 6424, 6425, 6426, 6427, 6428, 6429, 6430, 6431, 6432, 6433, 6434, 6435, 6436, 6437, 6438, 6439, 6440, 6441, 6442, 6443, 6444, 6445, 6446, 6447, 6448, 6449, 6450, 6451, 6452, 6453, 6454, 6455, 6456, 6457, 6458, 6459, 6460, 6461, 6462, 6463, 6464, 6465, 6466, 6467, 6468, 6469, 6470, 6471, 6472, 6473, 6474, 6475, 6476, 6477, 6478, 6479, 6480, 6481, 6482, 6483, 6484, 6485, 6486, 6487, 6488, 6489, 6490, 6491, 6492, 6493, 6494, 6495, 6496, 6497, 6498, 6499, 6500, 6501, 6502, 6503, 6504, 6505, 6506, 6507, 6508, 6509, 6510, 6511, 6512, 6513, 6514, 6515, 6516, 6517, 6518, 6519, 6520, 6521, 6522, 6523, 6524, 6525, 6526, 6527, 6528, 6529, 6530, 6531, 6532, 6533, 6534, 6535, 6536, 6537, 6538, 6539, 6540, 6541, 6542, 6543, 6544, 6545, 6546, 6547, 6548, 6549, 6550, 6551, 6552, 6553, 6554, 6555, 6556, 6557, 6558, 6559, 6560, 6561, 6562, 6563, 6564, 6565, 6566, 6567, 6568, 6569, 6570, 6571, 6572, 6573, 6574, 6575, 6576, 6577, 6578, 6579, 6580, 6581, 6582, 6583, 6584, 6585, 6586, 6587, 6588, 6589, 6590, 6591, 6592, 6593, 6594, 6595, 6596, 6597, 6598, 6599, 6600, 6601, 6602, 6603, 6604, 6605, 6606, 6607, 6608, 6609, 6610, 6611, 6612, 6613, 6614, 6615, 6616, 6617, 6618, 6619, 6620, 6621, 6622, 6623, 6624, 6625, 6626, 6627, 6628, 6629, 6630, 6631, 6632, 6633, 6634, 6635, 6636, 6637, 6638, 6639, 6640, 6641, 6642, 6643, 6644, 6645, 6646, 6647, 6648, 6649, 6650, 6651, 6652, 6653, 6654, 6655, 6656, 6657, 6658, 6659, 6660, 6661, 6662, 6663, 6664, 6665, 6666, 6667, 6668, 6669, 6670, 6671, 6672, 6673, 6674, 6675, 6676, 6677, 6678, 6679,											

Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
															Actividades: S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Pafos II, IT1,IT2,ET1 y E2 aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Matilla, S21, S21T1, S21T2, S21R No reconectar Lagunas, S212 No reconectar PVV Asesma Solar S21, S21D (S20D WNE) No reconectar Instalaciones en Riesgo: Transformador N° 220/33 Matilla o Transformador N° 220/33 V Matilla o 1. 220kV Matilla - Lagunas, C1 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No hay					19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00	
2023112640	Subestación	Ejecución Estación	TRANSQUEL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2552	S/E MATILLA	3278 MATILLA 220/33KV BOMBA 2 3277 MATILLA 220/33KV BOMBA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Pafos II, IT1,IT2,ET1 y E2 aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. No reconectar interruptores asociados a la Línea 65 KV EFE Laja	Riesgo controlado por TRANSQUEL		No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:56	19-12-23 22:30
202314995	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2822 S/E CONSTITUCION B1	Roca y podo franja secundario	Sin Limitación	A solicitud de TRANSQUEL según SOD 6366, se solicita bloque a la reconexión remanente interrumpir S2B1 de S/E Constitucion a interruptores S2B1 y S2B2 de S/E	Riesgo controlado por TRANSQUEL		No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:56	19-12-23 22:30
202313348	Subestación	Ejecución Estación	TRANSQUEL S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	577	S/E LAJA	2364 S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Solicitud de EFE SUR, por trabajos de despeje de línea 65 KV EFE Laja en recinto de CMPC (corriente y podo de árboles solicitados por CMPC) No reconectar interruptores asociados a la Línea 65 KV EFE Laja	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 10:51	19-12-23 18:00
202316256	Subestación	Ejecución Estación	MINERA LOS PLAMARES	160	Intervención	Origen Interno	Programada	974	S/E LOS PUQUEÑOS	NO APLICAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mejora en concentrador de datos asociada a sistema S17R S/E Puqueños: Minera Los Plamares. Pérdida de señales y estado.	No hay riesgos en desconexión S17R.	Pérdida de señales de S/E Puqueños S17R CEN	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	21-12-23 20:00	19-12-23 09:50	20-12-23 18:58
202313088	Subestación	Ejecución Estación	PARRQUE EDUCO CABO LEONES S.A.	486	Intervención	Origen Externo	Programada	2055	S/E CENTRAL PARQUE EDUCO CABO LEONES I	2349 S/E CENTRAL PARQUE EDUCO CABO LEONES I A.1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación LT 220 KV Matencillo - Cabo Leones I, entre estructuras E003 a E249. Trabajos ejecutados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S21.1 en S/E CENTRAL DE CABO LEONES I.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 KV Matencillo - Cabo Leones I, entre estructuras E003 a E249. Trabajos ejecutados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S21.1 en S/E CENTRAL DE CABO LEONES I.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 08:18	19-12-23 24:50
202313097	Subestación	Ejecución Estación	PARRQUE EDUCO ATACAMA SPA (EN REVISIÓN)	2062	Intervención	Origen Externo	Programada	2378	S/E IBERACACAMA	31945 S/E IBERACACAMA I2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación LT 220 KV IBERACACAMA - Matencillo, entre estructuras E003 a E249. Trabajos realizados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S21.2 en S/E IBERACACAMA.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 KV IBERACACAMA - Matencillo, entre estructuras E003 a E249. Trabajos realizados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S21.2 en S/E IBERACACAMA.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 08:18	19-12-23 24:50
202314986	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217 S/E MAULE A1	Roca y podo franja secundario	Sin Limitación	A solicitud de TRANSQUEL según SOD 6361, se solicita bloque a la reconexión remanente interrumpir S2A1 de S/E Maule por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSQUEL	-	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:56	19-12-23 22:20
202313374	Subestación	Ejecución Estación	ENERGÍA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17947 S/E DOÑA CARMEN I1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras N° 244 a 310 LT 220 KV Negules - Doña Carmen - Los Villos. Trabajos realizados por Transel. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E DOÑA CARMEN.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras N° 244 a 310 LT 220 KV Negules - Doña Carmen - Los Villos. Trabajos realizados por Transel. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E DOÑA CARMEN.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 06:24	19-12-23 17:15
202316833	Subestación	Ejecución Estación	TRANSQUEL S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILLOS	501 BA S/E LOS VILLOS 220KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSEI, según SOD 223, 224 y 225, Lavado de aislación de equipos de patio con instalación energizada. Lavado pafos II de S/E Los Villos y equipos de patio en S/E Chocapa.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 09:39	19-12-23 17:06
202311495	Subestación	Ejecución Estación	TRANSQUERA MULTICABLE S.A.	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOUTIN	15879 S/E RIO TOUTIN I1	Roca y podo franja secundario	Sin Limitación	A través de SOD 6113 se solicita Transel: eléctrico no reconectar en caso de apertura interruptor S21.2 de S/E Tap Off Rio Toutin por trabajos, de corte y podo de árboles en línea 220 KV Rio Toutin - La Estrella	Solicitud por requerimiento de Transel: quien debe especificar los riesgos asociados	S/E Tap Off Rio Toutin cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 06:23	19-12-23 18:29
202316879	Subestación	Ejecución Estación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2347	S/E MONTENEGRO	489 MONTENEGRO 230-234/110 KV YSAVIA N1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medidas de aislamiento a las protecciones mecánicas del Transformador T1 en SE Montenegro, se bloquean las protecciones mecánicas de transformador al momento de realizar las mediciones, quedando en servicio las protecciones eléctricas principales PT1 A1, PTB 1000A1, PT2 A1, PTB 1000A1.	Riesgo bajo y controlado por personal de mantenimiento de STS.	PT 7805 registro interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	27-12-23 18:00	19-12-23 14:20	19-12-23 17:18
202311703	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	799 CHUMAGUITO 66/13.8KV 18.7KVIA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza instalación de cable de protección y comprobación de control en panel dependiente del N°1, trabajos motivados por el proyecto NUP 4230432. Se tomarán todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar el S2B1 y S2CT de SE Churquiguito. Actividad: SE Los Villos: A solicitud de CSEI, según SOD 223, 224 y 225, Lavado de aislación de equipos de patio con instalación energizada. Lavado pafos II de S/E Los Villos y equipos de patio en S/E Chocapa. Restricción: Barra 220 KV Sección 1 - Los Villos Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV Sección 1 - Los Villos Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 10:13	19-12-23 18:45	
202316225	Subestación	Ejecución Estación	TRANSQUEL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHEL	NO APLICAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actualización Base de datos y despliegues SCADA, Integración y pruebas punto a punto SCADA a IECF por proyecto de integración de señales de SE Tarapacá por Proyecto Remplazo Sincronizador.	Bajo	No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Transel: Modo C - Nuvia y SCADA Transel: Modo A - Jahuel Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	25-12-23 18:00	21-12-23 10:13	01-01-24 21:54
202311985	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILLOS	15366 S/E LOS VILLOS I5 661 S/E CHOAPA H4 662 S/E CHOAPA H5 663 S/E CHOAPA HT 664 S/E CHOAPA H1 665 S/E CHOAPA H2 666 S/E CHOAPA H3 667 S/E CHOAPA H3 668 S/E CHOAPA I2 670 S/E CHOAPA I2 3134 S/E CHOAPA ET1 13752 S/E CHOAPA ET2 32686 S/E CHOAPA ET2 32687 S/E CHOAPA ET2 32688 S/E CHOAPA HTP 31328 S/E CHOAPA I1 1450 S/E QUERO I2 1451 S/E QUERO ET1 1452 S/E QUERO ET2 1453 S/E QUERO ET3 1454 S/E QUERO HT1 26632 S/E QUERO HPT1 31712 S/E Quero I1A 4554 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) HT1 4557 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) HT2 4558 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) HT3 4559 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) CT3 24471 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) HT5 4559 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) FT1 4560 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) FT2 4561 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) FR 23493 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) CT3 29546 PA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H52 23494 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) DEL 34788 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) CA2 34789 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) CA3 4564 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) ET1 4565 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) F4 4566 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) F5 4567 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) F6 4568 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) F7 4569 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) F8 4571 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C1 4572 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C2 4573 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C3 4574 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) FV 23492 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) CA 23493 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C3 34787 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos de patio, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado.	Precaución de interruptor S21.2 en S/E Los Villos además de precaución en interruptor S2B1, S2B1, S2B5 de SE Choapa. Bloques reconexión interruptor S2B1 y S2B4 de S/E Choapa. Bloques de reconexión S2B2 S/E El Riego. Bloques de reconexión S2B1 S/E Quintero. El bloque de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:17	19-12-23 18:31	
202311986	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	390	S/E CHOAPA	661 S/E CHOAPA H4 662 S/E CHOAPA H5 663 S/E CHOAPA HT 664 S/E CHOAPA H1 665 S/E CHOAPA H2 666 S/E CHOAPA H3 667 S/E CHOAPA H3 668 S/E CHOAPA I2 670 S/E CHOAPA I2 3134 S/E CHOAPA ET1 13752 S/E CHOAPA ET2 32686 S/E CHOAPA ET2 32687 S/E CHOAPA ET2 32688 S/E CHOAPA HTP 31328 S/E CHOAPA I1 1450 S/E QUERO I2 1451 S/E QUERO ET1 1452 S/E QUERO ET2 1453 S/E QUERO ET3 1454 S/E QUERO HT1 26632 S/E QUERO HPT1 31712 S/E Quero I1A 4554 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) HT1 4557 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) HT2 4558 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) HT3 4559 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) CT3 24471 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) HT5 4559 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) FT1 4560 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) FT2 4561 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) FR 23493 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) CT3 29546 PA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H52 23494 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) DEL 34788 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) CA2 34789 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) CA3 4564 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) ET1 4565 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) F4 4566 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) F5 4567 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) F6 4568 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) F7 4569 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) F8 4571 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C1 4572 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C2 4573 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C3 4574 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) FV 23492 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) CA 23493 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C3 34787 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos de patio.	Trabajo de riesgo controlado.	Precaución de interruptor S21.2 en S/E Los Villos además de precaución en interruptor S2B1, S2B1, S2B5 de SE Choapa. Bloques reconexión interruptor S2B1 y S2B4 de S/E Choapa. Bloques de reconexión S2B2 S/E El Riego. Bloques de reconexión S2B1 S/E Quintero. El bloque de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 11:55	19-12-23 18:20	
202311990	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	475	S/E QUERO	1451 S/E QUERO ET1 1452 S/E QUERO ET2 1453 S/E QUERO ET3 1454 S/E QUERO HT1 26632 S/E QUERO HPT1 31712 S/E Quero I1A 4554 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) HT1 4557 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) HT2 4558 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) HT3 4559 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) CT3 24471 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) HT5 4559 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) FT1 4560 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) FT2 4561 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) FR 23493 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) CT3 29546 PA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H52 23494 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) DEL 34788 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) CA2 34789 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) CA3 4564 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) ET1 4565 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) F4 4566 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) F5 4567 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) F6 4568 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) F7 4569 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) F8 4571 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C1 4572 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C2 4573 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C3 4574 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) FV 23492 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) CA 23493 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C3 34787 S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) C3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos de patio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución de interruptor S2B1 en S/E Choapa y precaución en interruptor S2B1 de SE Quero, además del bloqueo de las reconexiones de los interruptores de MT asociados a los alimentadores. El bloque de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 18:05	19-12-23 19:15	
202314670	Subestación	Ejecución Estación	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)		Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Por mantenimiento preventivo se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada a los pafos seleccionados, por lo tanto, se requiere precaución por la actividad a ejecutar.	Nivel de Riesgo Bajo, trabajo programado y controlado	Por mantenimiento preventivo se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada a los pafos seleccionados, por lo tanto, se requiere precaución por la actividad a ejecutar.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 08:41	19-12-23 21:50
202314675	Subestación	Ejecución Estación	TRANSQUEL S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TABAPACA	23154 S/E TABAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En SE Tarapacá, A solicitud de Calafauhu NUP 3555: Tendido de cables de fuerza, control y conexiones en pafos IT1 y 1 hacia sala de control y/o Tarapacá.	Bajo	Actividades: En SE Tarapacá, A solicitud de Calafauhu NUP 3555: Tendido de cables de fuerza, control y conexiones en pafos IT1 y 1 hacia sala de control y/o Tarapacá. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: Tarapacá, Cerro, barrera duras, señalética Delimitar Zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 07:17	19-12-23 20:00
202314951	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1241 S/E MONTE PATRIA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de equipo futuro interruptor S2B1 (NUP 4544) Las tareas por el momento no consideran intervención directa en los dispositivos del pafos, solo se desconectará para evaluar los trabajos en puntos energizados cercanos.	Trabajo de riesgo controlado.	Actualmente el desconector 8B82, se encuentra en condición abierta. Para la realización de los trabajos, por seguridad, se solicita a Transel, mediante SOD 220, la desconexión de la línea 66 KV Moscoso Challa 27-1.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 07:56	19-12-23 19:22
202314994	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	475	S/E PARAL	1298 S/E PARAL A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSQUEL según SOD 6182 se solicita bloque a la reconexión remanente interrumpir S2AT1 de S/E Paral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSQUEL	-	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:56	19-12-23 22:20
202315361	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	S/E TAP OFF EL EDEN	15867 S/E TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSQUEL según SOD 6228, se solicita bloque a la reconexión remanente interrumpir S2B1 de Tap Off El Eden por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSQUEL	-	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 20:00	19-12-23 06:30	19-12-23 21:30
202315307	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	493	S/E SAN JUAN	NO APLICAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de señales de estado por auditoría SCADA, asociadas al cumplimiento normativo de estampa de tiempo, edad de vida del dato y variación de alarmas.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, firma planificada y controlada en terreno, no existe riesgo sobre ningún equipo.	Habrá pérdida de comunicación intermitente inferiores a 5 minutos en S/E San Juan y Centro de control	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 09:44	19-12-23 17:50

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
202311386	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A. 1744		Desconexión	Origen Externo	Programada	2953	S/E TAP OFF DOLINES	23075 23077 S/E TAP OFF DOLINES HT1 23078 S/E TAP OFF DOLINES E1 23079 S/E TAP OFF DOLINES E2 23880 S/E TAP OFF DOLINES CT2 24878 S/E TAP OFF DOLINES E2 27963 S/E TAP OFF DOLINES CTSA-F 27962 S/E TAP OFF DOLINES CT9-F	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará cambio del ECM ubicado aguas arriba del equipo S2EL, cambio de conductor aguas abajo del equipo BRE1-2. Proyecto para futura conexión de nuevo RING.	Riesgo bajo según análisis	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A. ENEROCHILE S.A.	ninguno							19-12-23 08:00	19-12-23 14:00	19-12-23 08:24	19-12-23 18:46
202311299	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSCORONA METROPOLITANA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	184	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7887 S/E POLPAICO J5 12615 S/E POLPAICO J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Restricción de reconexión de las interrupciones a solicitud de Translec.	Trabajos por parte de Translec.			No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 10:33	19-12-23 18:31		
202311724	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	6799, 6799, otros: grupo emergencia enca	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Miraje (NLP 3251) Se realizará instalación de fiamas, esto para realizar trabajos pendientes en el Paflo J3, Proyecto CEME1.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 18:10	01-01-24 21:54		
202318395	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	6799, 6799, otros: grupo emergencia enca	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cerro Navia: Conectado y puesta en servicio de nuevos tableros eléctricos para proyecto de data center CNOT, realizando una migración de los equipos conectados en los tableros existentes a los nuevos tableros de energía.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 17:00	19-12-23 07:55	19-12-23 20:00		
2023115425	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHEL	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Alto Jahuel: Instalación de extractores de aire en armarios correspondientes a las UBT de 500 y 220 V.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	21-12-23 18:00	19-12-23 10:51	19-12-23 10:30		
2023115474	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE INGENIERIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	217 S/E MINERO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Codelco El Teniente, se requiere desconectar Paflo H3 de S/E Minero por trabajos de cambio de herrajería y componentes mecánicos en Paflo Línea en S/E Codelco.	Riesgo a controlar por Codelco El Teniente.	Asociado a SD 2023115444, 2023115474 (Código el teniente)	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 19:00	19-12-23 10:11	19-12-23 18:10			
2023115476	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE INGENIERIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	218 S/E MINERO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Codelco El Teniente, se requiere No reconectar Paflo H4 de S/E Minero por trabajos de cambio de herrajería y componentes mecánicos en Paflo Línea en S/E Codelco.	Riesgo a controlar por Codelco El Teniente.	Asociado a SD 2023115474.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 19:00	19-12-23 10:11	19-12-23 18:10			
2023118827	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSDUCCIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218 S/E MAULE A2	Race y poder franja servidumbre	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SOD 6315, se solicita Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor S2A2 de S/E Maule y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2A1 en S/E Línea, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 08:20	19-12-23 22:20			
2023115654	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899 BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Atacama: Levado de aislación y alineado de equipos asociados a la Barra principal sección 1, se ejecutara esta actividad en los siguientes equipos: Paflo J71, S2T71 y 12 pedales asociados a Barra Principal 220 KV Sección N°1.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 19:00	19-12-23 07:35	19-12-23 21:39		
2023115651	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21220 S/E ATACAMA J1 21222 S/E ATACAMA J71	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Atacama: Levado de aislación y alineado de equipos asociados a la Barra principal sección 1, se ejecutara esta actividad en los siguientes equipos: Paflo J71, S2T71 y 12 pedales asociados a Barra Principal 220 KV Sección N°1.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 19:00	19-12-23 07:35	19-12-23 21:39		
2023115656	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1428 ATACAMA 220/125 KV BOMBA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Atacama: Levado de aislación y alineado de equipos asociados a la Barra principal sección 1, se ejecutara esta actividad en los siguientes equipos: Paflo J71, S2T71 y 12 pedales asociados a Barra Principal 220 KV Sección N°1.	Bajo			No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 19:00	19-12-23 07:36	19-12-23 21:39		
2023115893	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSCORONA METROPOLITANA S.A.	1805	Intervención	Origen Externo	Programada	689	S/E FLORIDA	33343 S/E FLORIDA H9	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará trabajo de mantenimiento preventivo pada en LT 130 KV TAP MARISCAL -	Trabajo sin riesgos asociados.	No reconectar previa coordinación con Translec, Translec, Egpa. Relacionado con SD 2023115889 y 2023114050 - 2023114051 - 2023114052	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 11:01	19-12-23 18:03			
2023115721	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDRES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	2008	S/E NORGENDER	22787 S/E NORGENDER J2 22788 S/E NORGENDER J2 22789 S/E NORGENDER J5 22790 S/E NORGENDER JUS 22791 S/E NORGENDER JUS 22792 S/E NORGENDER J71 22800 S/E NORGENDER DT1 22801 S/E NORGENDER 17987 S/E NORGENDER 13.8 KV V101 17988 S/E NORGENDER 13.8 KV V102 17989 S/E NORGENDER 220KV BP1 22821 S/E NORGENDER 220KV BP2 17768 S/E ANAGANDOS CP1 17769 S/E ANAGANDOS CP2 17770 S/E ANAGANDOS CP3 17771 S/E ANAGANDOS CP4 17772 S/E ANAGANDOS CP5 17773 S/E ANAGANDOS CP6 17774 S/E ANAGANDOS CP7 17775 S/E ANAGANDOS CP8 17776 S/E ANAGANDOS CP9 17777 S/E ANAGANDOS CP10 17778 S/E ANAGANDOS CP11 17779 S/E ANAGANDOS CP12 17780 S/E ANAGANDOS CP13 17781 S/E ANAGANDOS CP14 17782 S/E ANAGANDOS CP15 17783 S/E ANAGANDOS CP16 17784 S/E ANAGANDOS CP17 17785 S/E ANAGANDOS CP18 17786 S/E ANAGANDOS CP19 17787 S/E ANAGANDOS CP20 17788 S/E ANAGANDOS CP21 17789 S/E ANAGANDOS CP22 17790 S/E ANAGANDOS CP23 17791 S/E ANAGANDOS CP24 17792 S/E ANAGANDOS CP25 17793 S/E ANAGANDOS CP26 17794 S/E ANAGANDOS CP27 17795 S/E ANAGANDOS CP28 17796 S/E ANAGANDOS CP29 17797 S/E ANAGANDOS CP30 17798 S/E ANAGANDOS CP31 17799 S/E ANAGANDOS CP32 17800 S/E ANAGANDOS CP33 17801 S/E ANAGANDOS CP34 17802 S/E ANAGANDOS CP35 17803 S/E ANAGANDOS CP36 17804 S/E ANAGANDOS CP37 17805 S/E ANAGANDOS CP38 17806 S/E ANAGANDOS CP39 17807 S/E ANAGANDOS CP40 17808 S/E ANAGANDOS CP41 17809 S/E ANAGANDOS CP42 17810 S/E ANAGANDOS CP43 17811 S/E ANAGANDOS CP44 17812 S/E ANAGANDOS CP45 17813 S/E ANAGANDOS CP46 17814 S/E ANAGANDOS CP47 17815 S/E ANAGANDOS CP48 17816 S/E ANAGANDOS CP49 17817 S/E ANAGANDOS CP50 17818 S/E ANAGANDOS CP51 17819 S/E ANAGANDOS CP52 17820 S/E ANAGANDOS CP53 17821 S/E ANAGANDOS CP54 17822 S/E ANAGANDOS CP55 17823 S/E ANAGANDOS CP56 17824 S/E ANAGANDOS CP57 17825 S/E ANAGANDOS CP58 17826 S/E ANAGANDOS CP59 17827 S/E ANAGANDOS CP60 17828 S/E ANAGANDOS CP61 17829 S/E ANAGANDOS CP62 17830 S/E ANAGANDOS CP63 17831 S/E ANAGANDOS CP64 17832 S/E ANAGANDOS CP65 17833 S/E ANAGANDOS CP66 17834 S/E ANAGANDOS CP67 17835 S/E ANAGANDOS CP68 17836 S/E ANAGANDOS CP69 17837 S/E ANAGANDOS CP70 17838 S/E ANAGANDOS CP71 17839 S/E ANAGANDOS CP72 17840 S/E ANAGANDOS CP73 17841 S/E ANAGANDOS CP74 17842 S/E ANAGANDOS CP75 17843 S/E ANAGANDOS CP76 17844 S/E ANAGANDOS CP77 17845 S/E ANAGANDOS CP78 17846 S/E ANAGANDOS CP79 17847 S/E ANAGANDOS CP80 17848 S/E ANAGANDOS CP81 17849 S/E ANAGANDOS CP82 17850 S/E ANAGANDOS CP83 17851 S/E ANAGANDOS CP84 17852 S/E ANAGANDOS CP85 17853 S/E ANAGANDOS CP86 17854 S/E ANAGANDOS CP87 17855 S/E ANAGANDOS CP88 17856 S/E ANAGANDOS CP89 17857 S/E ANAGANDOS CP90 17858 S/E ANAGANDOS CP91 17859 S/E ANAGANDOS CP92 17860 S/E ANAGANDOS CP93 17861 S/E ANAGANDOS CP94 17862 S/E ANAGANDOS CP95 17863 S/E ANAGANDOS CP96 17864 S/E ANAGANDOS CP97 17865 S/E ANAGANDOS CP98 17866 S/E ANAGANDOS CP99 17867 S/E ANAGANDOS CP100 17868 S/E ANAGANDOS CP101 17869 S/E ANAGANDOS CP102 17870 S/E ANAGANDOS CP103 17871 S/E ANAGANDOS CP104 17872 S/E ANAGANDOS CP105 17873 S/E ANAGANDOS CP106 17874 S/E ANAGANDOS CP107 17875 S/E ANAGANDOS CP108 17876 S/E ANAGANDOS CP109 17877 S/E ANAGANDOS CP110 17878 S/E ANAGANDOS CP111 17879 S/E ANAGANDOS CP112 17880 S/E ANAGANDOS CP113 17881 S/E ANAGANDOS CP114 17882 S/E ANAGANDOS CP115 17883 S/E ANAGANDOS CP116 17884 S/E ANAGANDOS CP117 17885 S/E ANAGANDOS CP118 17886 S/E ANAGANDOS CP119 17887 S/E ANAGANDOS CP120 17888 S/E ANAGANDOS CP121 17889 S/E ANAGANDOS CP122 17890 S/E ANAGANDOS CP123 17891 S/E ANAGANDOS CP124 17892 S/E ANAGANDOS CP125 17893 S/E ANAGANDOS CP126 17894 S/E ANAGANDOS CP127 17895 S/E ANAGANDOS CP128 17896 S/E ANAGANDOS CP129 17897 S/E ANAGANDOS CP130 17898 S/E ANAGANDOS CP131 17899 S/E ANAGANDOS CP132 17900 S/E ANAGANDOS CP133 17901 S/E ANAGANDOS CP134 17902 S/E ANAGANDOS CP135 17903 S/E ANAGANDOS CP136 17904 S/E ANAGANDOS CP137 17905 S/E ANAGANDOS CP138 17906 S/E ANAGANDOS CP139 17907 S/E ANAGANDOS CP140 17908 S/E ANAGANDOS CP141 17909 S/E ANAGANDOS CP142 17910 S/E ANAGANDOS CP143 17911 S/E ANAGANDOS CP144 17912 S/E ANAGANDOS CP145 17913 S/E ANAGANDOS CP146 17914 S/E ANAGANDOS CP147 17915 S/E ANAGANDOS CP148 17916 S/E ANAGANDOS CP149 17917 S/E ANAGANDOS CP150 17918 S/E ANAGANDOS CP151 17919 S/E ANAGANDOS CP152 17920 S/E ANAGANDOS CP153 17921 S/E ANAGANDOS CP154 17922 S/E ANAGANDOS CP155 17923 S/E ANAGANDOS CP156 17924 S/E ANAGANDOS CP157 17925 S/E ANAGANDOS CP158 17926 S/E ANAGANDOS CP159 17927 S/E ANAGANDOS CP160 17928 S/E ANAGANDOS CP161 17929 S/E ANAGANDOS CP162 17930 S/E ANAGANDOS CP163 17931 S/E ANAGANDOS CP164 17932 S/E ANAGANDOS CP165 17933 S/E ANAGANDOS CP166 17934 S/E ANAGANDOS CP167 17935 S/E ANAGANDOS CP168 17936 S/E ANAGANDOS CP169 17937 S/E ANAGANDOS CP170 17938 S/E ANAGANDOS CP171 17939 S/E ANAGANDOS CP172 17940 S/E ANAGANDOS CP173 17941 S/E ANAGANDOS CP174 17942 S/E ANAGANDOS CP175 17943 S/E ANAGANDOS CP176 17944 S/E ANAGANDOS CP177 17945 S/E ANAGANDOS CP178 17946 S/E ANAGANDOS CP179 17947 S/E ANAGANDOS CP180 17948 S/E ANAGANDOS CP181 17949 S/E ANAGANDOS CP182 17950 S/E ANAGANDOS CP183 17951 S/E ANAGANDOS CP184 17952 S/E ANAGANDOS CP185 17953 S/E ANAGANDOS CP186 17954 S/E ANAGANDOS CP187 17955 S/E ANAGANDOS CP188 17956 S/E ANAGANDOS CP189 17957 S/E ANAGANDOS CP190 17958 S/E ANAGANDOS CP191 17959 S/E ANAGANDOS CP192 17960 S/E ANAGANDOS CP193 17961 S/E ANAGANDOS CP194 17962 S/E ANAGANDOS CP195 17963 S/E ANAGANDOS CP196 17964 S/E ANAGANDOS CP197 17965 S/E ANAGANDOS CP198 17966 S/E ANAGANDOS CP199 17967 S/E ANAGANDOS CP200 17968 S/E ANAGANDOS CP201 17969 S/E ANAGANDOS CP202 17970 S/E ANAGANDOS CP203 17971 S/E ANAGANDOS CP204 17972 S/E ANAGANDOS CP205 17973 S/E ANAGANDOS CP206 17974 S/E ANAGANDOS CP207 17975 S/E ANAGANDOS CP208 17976 S/E ANAGANDOS CP209 17977 S/E ANAGANDOS CP210 17978 S/E ANAGANDOS CP211 17979 S/E ANAGANDOS CP212 17980 S/E ANAGANDOS CP213 17981 S/E ANAGANDOS CP214 17982 S/E ANAGANDOS CP215 17983 S/E ANAGANDOS CP216 17984 S/E ANAGANDOS CP217 17985 S/E ANAGANDOS CP218 17986 S/E ANAGANDOS CP219 17987 S/E ANAGANDOS CP220 17988 S/E ANAGANDOS CP221 17989 S/E ANAGANDOS CP222 17990 S/E ANAGANDOS CP223 17991 S/E ANAGANDOS CP224 17992 S/E ANAGANDOS CP225 17993 S/E ANAGANDOS CP226 17994 S/E ANAGANDOS CP227 17995 S/E ANAGANDOS CP228 17996 S/E ANAGANDOS CP229 17997 S/E ANAGANDOS CP230 17998 S/E ANAGANDOS CP231 17999 S/E ANAGANDOS CP232 18000 S/E ANAGANDOS CP233 18001 S/E ANAGANDOS CP234 18002 S/E ANAGANDOS CP235 18003 S/E ANAGANDOS CP236 18004 S/E ANAGANDOS CP237 18005 S/E ANAGANDOS CP238 18006 S/E ANAGANDOS CP239 18007 S/E ANAGANDOS CP240 18008 S/E ANAGANDOS CP241 18009 S/E ANAGANDOS CP242 18010 S/E ANAGANDOS CP243 18011 S/E ANAGANDOS CP244 18012 S/E ANAGANDOS CP245 18013 S/E ANAGANDOS CP246 18014 S/E ANAGANDOS CP247 18015 S/E ANAGANDOS CP248 18016 S/E ANAGANDOS CP249 18017 S/E ANAGANDOS CP250 18018 S/E ANAGANDOS CP251 18019 S/E ANAGANDOS CP252 18020 S/E ANAGANDOS CP253 18021 S/E ANAGANDOS CP254 18022 S/E ANAGANDOS CP255 18023 S/E ANAGANDOS CP256 18024 S/E ANAGANDOS CP257 18025 S/E ANAGANDOS CP258 18026 S/E ANAGANDOS CP259 18027 S/E ANAGANDOS CP260 18028 S/E ANAGANDOS CP261 18029 S/E ANAGANDOS CP262 18030 S/E ANAGANDOS CP263 18031 S/E ANAGANDOS CP264 18032 S/E ANAGANDOS CP265 18033 S/E ANAGANDOS CP266 18034 S/E ANAGANDOS CP267 18035 S/E ANAGANDOS CP268 18036 S/E ANAGANDOS CP269 18037 S/E ANAGANDOS CP270 18038 S/E ANAGANDOS CP271 18039 S/E ANAGANDOS CP272 18040 S/E ANAGANDOS CP273 18041 S/E ANAGANDOS CP274 18042 S/E ANAGANDOS CP275 18043 S/E ANAGANDOS CP276 18044 S/E ANAGANDOS CP277 18045 S/E ANAGANDOS CP278 18046 S/E ANAGANDOS CP279 18047 S/E ANAGANDOS CP280 18048 S/E ANAGANDOS CP281 18049 S/E ANAGANDOS CP282 18050 S/E ANAGANDOS CP283 18051 S/E ANAGANDOS CP284 18052 S/E ANAGANDOS CP285 18053 S/E ANAGANDOS CP286 18054 S/E ANAGANDOS CP287 18055 S/E ANAGANDOS CP288 18056 S/E ANAGANDOS CP289 18057 S/E ANAGANDOS CP290 18058 S/E ANAGANDOS CP291 18059 S/E ANAGANDOS CP292 18060 S/E ANAGANDOS CP293 18061 S/E ANAGANDOS CP294 18062 S/E ANAGANDOS CP295 18063 S/E ANAGANDOS CP296 18064 S/E ANAGANDOS CP297 18065 S/E ANAGANDOS CP298 18066 S/E ANAGANDOS CP299 18067 S/E ANAGANDOS CP300 18068 S/E ANAGANDOS CP301 18069 S/E ANAGANDOS CP302 18070 S/E ANAGANDOS CP303 18071 S/E ANAGANDOS CP304 18072 S/E ANAGANDOS CP305 18073 S/E ANAGANDOS CP306 18074 S/E ANAGANDOS CP307 18075 S/E ANAGANDOS CP308 18076 S/E ANAGANDOS CP309 18077 S/E ANAGANDOS CP310 18078 S/E ANAGANDOS CP311 18079 S/E ANAGANDOS CP312 18080 S/E ANAGANDOS CP313 18081 S/E ANAGANDOS CP314 18082 S/E ANAGANDOS CP315 18083 S/E ANAGANDOS CP316 18084 S/E ANAGANDOS CP317 18085 S/E ANAGANDOS CP318 18086 S/E ANAGANDOS CP319 18087 S/E ANAGANDOS CP320 18088 S/E ANAGANDOS CP321 18089 S/E ANAGANDOS CP322 18090 S/E ANAGANDOS CP323 18091 S/E ANAGANDOS CP324 18092 S/E ANAGANDOS CP325 18093 S/E ANAGANDOS CP326 18094 S/E ANAGANDOS CP327 18095 S/E ANAGANDOS CP328 18096 S/E ANAGANDOS CP329 18097 S/E ANAGANDOS CP330 18098 S/E ANAGANDOS CP331 18099 S/E ANAGANDOS CP332 18100 S/E ANAGANDOS CP333 18101 S/E ANAGANDOS CP334 18102 S/E ANAGANDOS CP335 18103 S/E ANAGANDOS CP336 18104 S/E ANAGANDOS CP337 18105 S/E ANAGANDOS CP338 18106 S/E ANAGANDOS CP339 18107 S/E ANAGANDOS CP340 18108 S/E ANAGANDOS CP341 18109 S/E ANAGANDOS CP342 18110 S/E ANAGANDOS CP343 18111 S/E ANAGANDOS CP344 18112 S/E ANAGANDOS CP345 18113 S/E ANAGANDOS CP346 18114 S/E ANAGANDOS CP347 18115 S/E ANAGANDOS CP348 18116 S/E ANAGANDOS CP349 18117 S/E ANAGANDOS CP350 18118 S/E ANAGANDOS CP351 18119 S/E ANAGANDOS CP352 18120 S/E ANAGANDOS CP353 18121 S/E ANAGANDOS CP354 18122 S/E ANAGANDOS CP355 18123 S/E ANAGANDOS CP356 18124 S/E ANAGANDOS CP357 18125 S/E ANAGANDOS CP358 18126 S/E ANAGANDOS CP359 18127 S/E ANAGANDOS CP360 18128 S/E ANAGANDOS CP361 18129 S/E ANAGANDOS CP362 18130 S/E ANAGANDOS CP363 18131 S/E ANAGANDOS CP364 18132 S/E ANAGANDOS CP365 18133 S/E ANAGANDOS CP366 18134 S/E ANAGANDOS CP367 18135 S/E ANAGANDOS CP368 18136 S/E ANAGANDOS CP369 18137 S/E ANAGANDOS CP370 18138 S/E ANAGANDOS CP371 18139 S/E ANAGANDOS CP372 18140 S/E ANAGANDOS CP373 18141 S/E ANAGANDOS CP374 18142 S/E ANAGANDOS CP375 18143 S/E ANAGANDOS CP376 18144 S/E ANAGANDOS CP377 18145 S/E ANAGANDOS CP378 18146 S/E ANAGANDOS CP379 18147 S/E ANAGANDOS CP380 18148 S/E ANAGANDOS CP381 18149 S/E ANAGANDOS CP382 18150 S/E ANAGANDOS CP383 18151 S/E ANAGANDOS CP384 18152 S/E ANAGANDOS CP385 18153 S/E ANAGANDOS CP386 18154 S/E ANAGANDOS CP387 18155 S/E ANAGANDOS CP388 18156 S/E ANAGANDOS CP389 18157 S/E ANAGANDOS CP390 18158 S/E ANAGANDOS CP391 18159 S/E ANAGANDOS CP392 18160 S/E ANAGANDOS CP393 18161 S/E ANAGANDOS CP394 18162 S/E ANAGANDOS CP395 18163 S/E ANAGANDOS CP396 18164 S/E ANAGANDOS CP397 18165 S/E ANAGANDOS CP398 18166 S/E ANAGANDOS CP399 18167 S/E ANAGANDOS CP400 18168 S/E ANAGANDOS CP401 18169 S/E ANAGANDOS CP402 18170 S/E ANAGANDOS CP403 18171 S/E ANAGANDOS CP404 18172 S/E ANAGANDOS CP405 18173 S/E ANAGANDOS CP406 18174 S/E ANAGANDOS CP407 18175 S/E ANAGANDOS CP408 18176 S/E ANAGANDOS CP409 18177 S/E ANAGANDOS CP410 18178 S/E ANAGANDOS CP411 18179 S/E ANAGANDOS CP412 18180 S/E ANAGANDOS CP413 18181 S/E ANAGANDOS CP414 18182 S/E ANAGANDOS CP415 18183 S/E ANAGANDOS CP416 18184 S/E ANAGANDOS CP417 18185 S/E ANAGANDOS CP418 18186 S/E ANAGANDOS CP419 18187 S/E ANAGANDOS CP420 18188 S/E ANAGANDOS CP421 18189 S/E ANAGANDOS CP422 18190 S/E ANAGANDOS CP423 18191 S/E ANAGANDOS CP424 18192 S/E ANAGANDOS CP425 18193 S/E ANAGANDOS CP426 18194 S/E ANAGANDOS CP427 18195 S/E ANAGANDOS CP428 18196 S/E ANAGANDOS CP429 18197 S/E ANAGANDOS CP430 18198 S/E ANAGANDOS CP431 18199 S/E ANAGANDOS CP432 18200 S/E ANAGANDOS CP433 18201 S/E ANAGANDOS CP434 18202 S/E ANAGANDOS CP435 18203 S/E ANAGANDOS CP436 18204 S/E ANAGANDOS CP437 18205 S/E ANAGANDOS CP438 18206 S/E ANAGANDOS CP439 18207 S/E ANAGANDOS CP440 18208 S/E ANAGANDOS CP441 18209 S/E ANAGANDOS CP442 18210 S/E ANAGANDOS CP443 18211 S/E ANAGANDOS CP444 18212 S/E ANAGANDOS CP445 18213 S/E ANAGANDOS CP446 18214 S/E ANAGANDOS CP447 18215 S/E ANAGANDOS CP448 18216 S/E ANAGANDOS CP449 18217 S/E ANAGANDOS CP450 18218 S/E ANAGANDOS CP451 18219 S/E ANAGANDOS CP452 18220 S/E ANAGANDOS CP453 18221 S/E ANAGANDOS CP454 18222 S/E ANAGANDOS CP455 18223 S/E ANAGANDOS CP456 18224 S/E ANAGANDOS CP457 18225 S/E ANAGANDOS CP458 18226 S/E ANAGANDOS CP459 18227 S/E ANAGANDOS CP460 18228 S/E ANAGANDOS CP461 18229 S/E ANAGANDOS CP462 18230 S/E ANAGANDOS CP463 18231 S/E ANAGANDOS CP464 18232 S/E ANAGANDOS CP465 18233 S/E AN																	

Nº	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023116613	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSGENSA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARNACOTA	tendidos cables, tendidos, cables	0	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos energizados (Palo 12).	Riesgo: Operación de protecciones por contaminación, desconexión de instalaciones. Medidas de Mitigación: Mantener distancia mínima admisible a equipos energizados, medición de calidad de agua de acuerdo a procedimiento, control permanente de presión de cámara. Mantener distancia mínima admisible de 1.10 metros al punto energizado.	Lavado de aislación a equipos energizados (Palo 12). En caso de estar en servicio la Línea de 230 KV Nueva Pampa Almonte. Permitir, se requiere deshabilitar reconexión automática (PT9) del palo 12 y precaución de no reconectar los interruptores 5210, 5211 en S/E Nueva Pampa Almonte y 5212 en S/E Parnacota. Documento relacionado SI-202305215, Trabajos Coordinados entre TRANSGENSA, SASESA y REDSECON TTN.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	22-12-23 18:00	21-12-23 10:47	21-12-23 16:00	
2023116628	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158 S/E TARAPACA IT1 23159 S/E TARAPACA IT2	0	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo del relé verificador de sincronismo existente y block de pruebas.	Actividades: Reemplazo del relé verificador de sincronismo existente y block de pruebas. Se incluye: - Verificación de alimentados existente. -Tendidos de cables de control, comunicación y sincronización local. - Desconexión y retiro del relé, block de pruebas y relés actuales. - Montaje y comando del nuevo relé y block de pruebas. -SAT. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Palo Transformación IT01-Tarapacá o Palo Transformación IT02-Tarapacá o SA.AA. C.C. Tarapacá o SA.AA. C.A. Tarapacá o SCSA Local S/E Tarapacá o 1.220KV Tarapacá-Guepillo, C2 o 1.220KV Tarapacá-Guepillo, C1. Temperalidad de los Rangos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Salfarap, deslamar y asegurar la zona de trabajo. Tarapacá, Bloquear acceso a gabinetes adyacentes.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	22-12-23 18:00	19-12-23 08:31	21-12-23 17:00		
2023116671	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDIS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORSENER	Infeco puntal telecomunicación adpto.	0	Verificación medidor de energía	Sin Limitación	SE Norsener : Medidores de generación U1 y U2. Desconexión de red para descarga de integración por minuto a almacenamiento local.	SE Norsener : Medidores de generación U1 y U2. Desconexión de red para descarga de integración por minuto a almacenamiento local.	SE Norsener : Medidores de generación U1 y U2. Desconexión de red para descarga de integración por minuto a almacenamiento local.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	21-12-23 18:00	19-12-23 09:08	21-12-23 09:40	
2023116698	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1929	S/E POZO ALMONTE	17721 S/E POZO ALMONTE 220KV BP1 22901 S/E POZO ALMONTE 12 22902 S/E POZO ALMONTE IT1 23875 S/E POZO ALMONTE 220KV BP2	0	Alineamiento de control	Sin Limitación	Levantamiento, revisión y comprobación (si) reparación de puntas a tierra de equipos, armarios, cables.	Bajo, Según lo informado por el jefe de faena	Al momento de intervenir armario Diferencial de Barras 1 y 2 -220kv, se bloquea la protección 87B mientras duren los trabajos diarios, una vez terminado se normalizará el aislamiento al final de cada barra.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 17:00	19-12-23 11:58	19-12-23 17:08	
2023116926	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	BA S/E EL SALADO 110KV BP1 488 BA S/E EL SALADO 230KV	487 488	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E El Salado: Reemplazo de TP de la barra de 23 KV Fase 1, por falla en el equipo.	Actividades: Desmontaje y montaje de TTHMS, S/E El Salado: Reemplazo de TP de la barra de 23 KV Fase 1, por falla en el equipo. -NOTA: Trabajos coordinados con la actividad de control con PMTD01 55685 y Aaaa 117830 para verificación de medidas. Restricciones: Subestación El Salado, S2HT1 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación El Salado, S2L1 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación El Salado, 877, Línea 23 Erenu: con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Chafaral, S2HT1 con bloque a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 23 KV El Salado y 1.023KV El Salado Chafaral, C1 y Barra 110 KV El Salado y T1-Trifásico EL 110/23KV El Salado. Temperalidad de los Rangos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación El Salado, Se instalarán tirantes provisionales entre el TP EL1 y el 88ETP-4.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 16:00	19-12-23 10:05	19-12-23 18:03		
2023118827	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	292 EL SALADO 110/24KV 15MVA	0	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E El Salado: Reemplazo de TP de la barra de 23 KV Fase 1, por falla en el equipo.	Actividades: Desmontaje y montaje de TTHMS, S/E El Salado: Reemplazo de TP de la barra de 23 KV Fase 1, por falla en el equipo. -NOTA: Trabajos coordinados con la actividad de control con PMTD01 55685 y Aaaa 117830 para verificación de medidas. Restricciones: Subestación El Salado, S2HT1 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación El Salado, S2L1 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación El Salado, 877, Línea 23 Erenu: con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Chafaral, S2HT1 con bloque a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 23 KV El Salado y 1.023KV El Salado Chafaral, C1 y Barra 110 KV El Salado y T1-Trifásico EL 110/23KV El Salado. Temperalidad de los Rangos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación El Salado, Se instalarán tirantes provisionales entre el TP EL1 y el 88ETP-4.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 16:00	19-12-23 10:05	19-12-23 18:03		
2023118929	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE SMO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2289	S/E RIO SALADO	30156 S/E RIO SALADO HT	0	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado mecanizado de aislación LT 110 KV Línea - Río Salado. Trabajos realizados por Cobolite. Condiciones seguras: No reconectar S2HT1 en S/E Río Salado.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado mecanizado de aislación LT 110 KV Línea - Río Salado. Trabajos realizados por Cobolite. Condiciones seguras: No reconectar S2HT1 en S/E Río Salado.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:30	19-12-23 08:17	19-12-23 11:48	
2023118988	Subestación	Ejecución Exitosa	ORISQUENTA TRANSMISION S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	780	S/E CONCON	998 BA S/E CONCON 110KV BP2	0	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de PES del proyecto NUP 2563 asociado a la normalización de EME de la barra N°7 de 110 KV de SE Concon, se hará la conexión del nuevo Transformador de corriente (TCHN2) y Transformador de potencia (TPH2) conectado a un nuevo factorador en la sala de control.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado y controlado	Solicitud de PES del proyecto NUP 2563 asociado a la normalización de EME de la barra N°7 de 110 KV de SE Concon, se hará la conexión del nuevo Transformador de corriente (TCHN2) y Transformador de potencia (TPH2) conectado a un nuevo factorador en la sala de control.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 08:17	19-12-23 18:45	
2023118998	Subestación	Ejecución Exitosa	CEE TRANSGENSA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	473	S/E PARRAL	1298 S/E PARRAL AT1	0	Rear y poder Range secundario	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según SMI 6385 se solicita bloquear a la reconexión inmovilizada interruptor S2AT1 de S/E Parral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 06:03	19-12-23 18:15	
2023118999	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VELOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Los Velos: Modificación y pruebas UPR 020 para integración SEL-751 por Proyecto Reemplazo de sincronizador.	Actividades: Integración de señales al sistema SCSA, S/E Los Velos: Modificación y pruebas UPR 020 para integración SEL-751 por Proyecto Reemplazo de sincronizador. Las actividades a realizar serán: Se procederá con la conexión a UPR 020, se procederá a revisar los datos de error y de comunicación de la UPR. Se integrará en UPR señales de alarmas, provenientes de equipos IIS-051. Se procederá a comunicación con Personal de TCHNET para realizar pruebas punto a punto con SCSA MONARCA. Se deberán probar todas las señales informadas a TCHNET y CTR en caso de aplicar. -Nota: De existir algún problema durante la ejecución de pruebas con el listado de señales, se procederá a modificar configuración en UPR. Para ello se modificará el proyecto UPR LOS VELOS, se realizarán grillas de ajustes en UPR 020. Durante este período se puede comunicación con la UPR durante 10 minutos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCSA Local SE Los Velos o 1.220KV Regules Los Velos, C1 o 1.220KV Regules Los Velos, C2 o 1.220KV Los Velos-Las Palmas, C1 o 1.220KV Los Velos-Las Palmas, C2 o Palo Secundario 205 Los Velos. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Los Velos, Armarlo RTU (Salida de comunicaciones) [Determinación y señalización de las zonas de trabajo]. Subestación Los Velos, Retiro de telecomunicaciones de la SE. A disposición del jefe de faena.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 08:00	20-12-23 20:00	19-12-23 09:30	20-12-23 20:00		
2023117042	Subestación	Ejecución Exitosa	CEE TRANSGENSA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	473	S/E PARRAL	1292 S/E PARRAL BT1 1298 S/E PARRAL AT1	0	Alineamiento de control	Sin Limitación	Revisión alineamiento de control en relé SEL 387.	Riesgo medio controlado con procedimientos internos de CEE Transgenisa.	Revisión alineamiento de control en relé SEL 387.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 09:24	19-12-23 18:42	
2023117046	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSGENSA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendidos cables, tendidos, cables	0	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Cambio de aisladores en Línea Las Salinas - Centinela de 220 KV, estructuras 11. Trabajos serán realizados a potencia: Condiciones seguras durante la ejecución de los trabajos. No reconectar" tanto Las Salinas - Centinela C1 220 KV.	Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento no superior a 20 km/h. Realización de tareas por personal calificado para intervención de trabajos a potencia. Uso de materiales y herramientas adecuadas.	Para la realización de estas tareas se requiere mantener deshabilitada la función de reconexión (PT9) del palo 102 y habilitación de "no reconectar" en palo 211 en S/E Centinela además de mantener deshabilitada la función de reconexión (PT9) del palo 121 en S/E Las Salinas (First Green Power). Trabajos serán coordinados con First Green Power dado que circulan Las Salinas -Centinela se encuentra (Firma de Servicio bajo SI-202311261).	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 09:01	19-12-23 13:35	
2023117078	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSGENSA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	217 S/E MINERO H3	0	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de mandos efectivos de equipos del palo H3 en S/E Minero para la integración de SCSA hacia CELED.	Sin riesgos para el sistema, Palo desconectado para las Pruebas.	Coordinado con Cobolite Termino según SI: 2023114844	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 11:39	19-12-23 17:22	
2023117076	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSGENSA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	217 S/E MINERO H3	0	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará la vinculación de los cables con la nueva RTU y pruebas de alarmas desde bornes del palo H3 en S/E Minero para la integración de SCSA hacia CELED.	Sin riesgos para el sistema, uso periódico de telecomunicaciones del Palo H3 por migración.	Durante todo el periodo se encontrará un telecontrol al palo H3 en S/E Minero.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 11:07	19-12-23 17:22	
2023117088	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	30538 S/E MIRAJE IT1 30539 S/E MIRAJE IT2	0	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Miraje: Inspección de Equipos Híbridos de los Palo 11, 12.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Inspección de Equipos Híbridos de los Palo 11, 12. -NOTA: Inspección se realizará de forma secuencial, un equipo a la vez. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Palo 01 Miraje Valle Del Sur 1 o Palo 02 Miraje. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	20-12-23 18:00	19-12-23 10:37	19-12-23 11:50	
2023117202	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1926	S/E BANDE	50014 S/E BANDE IT1	0	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Presación por trabajos de lavado de Aislación a equipos primarios en Palo 173 de S/E	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a los protocolos de seguridad de la compañía	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 20:00	19-12-23 09:01	19-12-23 11:43	
2023117272	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSGENSA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	712	S/E PUJADAKEL	875 BA S/E PUJADAKEL 120KV BP1 876 BA S/E PUJADAKEL 120KV BP2 877 BA S/E PUJADAKEL 120KV BP3 3218 BA S/E PUJADAKEL 120KV BP1 3219 BA S/E PUJADAKEL 120KV BP2 3220 BA S/E PUJADAKEL 120KV BP3 3221 BA S/E PUJADAKEL 120KV BP4 3222 BA S/E PUJADAKEL 120KV BP5	0	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará el lavado de aislación en los patios de la subestación.	Operación indexada de palcos asociados mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento de SASESA. Los compromisos no se levan de forma simultánea.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 20:00	19-12-23 09:01	19-12-23 11:35	
2023117207	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSGENSA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	685	S/E CLUB HIPICO	718 BA S/E CLUB HIPICO 120KV BP1 719 BA S/E CLUB HIPICO 120KV BP2 720 BA S/E CLUB HIPICO 120KV BP3 721 BA S/E CLUB HIPICO 120KV BP4 722 BA S/E CLUB HIPICO 120KV BP5 723 BA S/E CLUB HIPICO 120KV BP6	0	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará el lavado de aislación en los patios de la subestación.	Operación indexada de palcos asociados mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SASESA. Relacionado con SI-203117200	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 20:00	19-12-23 11:48	19-12-23 11:01	
2023117288	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARNACOTA	22878 S/E PARNACOTA IT1 24248 S/E PARNACOTA IT2	0	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No Reconectar S2J11 y S2J18 en S/E Parnacota a solicitud de TTN por faenas de Lavado de aislación equipos primarios palo 18 en S/E Parnacota.	Riesgo controlado de parte de TTN (solicitante de precaución).	SOD 252 a TTN a Transam, registro interno. Solicitar con aviso de suspensión diaria.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	22-12-23 18:00	21-12-23 11:00	21-12-23 16:13	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023117278	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAE	2448	BA S/E MIRAE 220KV WP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Mirae NUP 3251: Conexión y pruebas de encadenamiento de los desconectores de puesta tierra de los equipos PAS3 J1, J4 y J7, asociados a la barra N°2 220 KV.	Bajo	Actividades: S/E Mirae NUP 3251: Conexión y pruebas de encadenamiento de los desconectores de puesta tierra de los equipos PAS3 J1, J4 y J7, asociados a la barra N°2 220 KV. Se ejecutaron ordenes de apertura y cierre, en forma total y remota, en los desconectores de puesta a tierra del lado Barra. Restricciones: Barra 220 KV, Sección 1 Mirae, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Mirae. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 11:57	19-12-23 18:23	
2023113383	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2738	S/E SAN VICENTE 82	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud de CSE, Lavado de aislación patio 66 KV S/E Newen. Condiciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paflo línea 1802, S/E Central Newen. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay. - No reconectar interruptores asociados a Línea 66 KV Central Newen San Vicente.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 13:13	19-12-23 20:00		
2023116806	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDÉS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1965	S/E TAP OFF LA CRUZ		Indice otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento telecomunicaciones: RadWind Modular		El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Fácilmente interrumción de datos.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 17:00	19-12-23 10:46	19-12-23 12:10
2023098217	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1899	S/E LAGUNAS	22694	S/E LAGUNAS J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Coliflujo en cartería de instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: 1220 KV LAGUNAS San Simón. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: S232 No reconectar. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00	
2023116653	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2021	S/E LOS PERROS		tendido c-afel otros: tendido, cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de antena unifilar asociado a proyecto de orde viajeros. Se incluye tendido de cable entre antena y panel de control.	Riesgo bajo: Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondientes.	Se requieren las siguientes condiciones: S/O Higgins: Alberto S213, B013-2 S/O Higgins: Alberto y Bloqueado B013-2 S/O Higgins: Cerrado - Bloqueado B013-27 S/O Higgins: Alberto - Bloqueado B013-1 S/O Higgins: Cerrado - Bloqueado B013-17	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 08:26	19-12-23 19:36	
2023117827	Subestación	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Desconexión	Origen Interno	Programada	1910	S/O O'HIGGINS	22842	S/O O'HIGGINS J3	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento de equipos primarios del paflo O'Higgins 220 KV - S233. Los trabajos que se realicen en el paflo de harán durante el desconexión de Mantenimiento Mayor indicado en la Solicitud de desconexión N°203112874.	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo.	Se requieren las siguientes condiciones: S/O Higgins: Alberto S213, B013-2 S/O Higgins: Alberto y Bloqueado B013-2 S/O Higgins: Cerrado - Bloqueado B013-27 S/O Higgins: Alberto - Bloqueado B013-1 S/O Higgins: Cerrado - Bloqueado B013-17	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 14:55	23-12-23 15:22	
2023116495	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHEL	NO Aplica	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Sistema SCADA, Inspección visual de alimentación de servomotores y Breakers. Comunicación de alto y bajada de servicios de servomotores, como precaución por proyecto de data center.	Bajo	Actividades: Sistema SCADA, Inspección visual de alimentación de servomotores y Breakers. Comunicación de alto y bajada de servicios de servomotores, como precaución por proyecto de data center. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmisión ruta Cerro Trasca y Alto Jahuel. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 09:00	19-12-23 09:45	21-12-23 20:00	
2023116496	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Sistema SCADA, Inspección visual de alimentación de servomotores y Breakers. Comunicación de alto y bajada de servicios de servomotores, como precaución por proyecto de data center.	Bajo	Actividades: Sistema SCADA, Inspección visual de alimentación de servomotores y Breakers. Comunicación de alto y bajada de servicios de servomotores, como precaución por proyecto de data center. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmisión ruta Cerro Nava y Alto Jahuel. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 09:00	19-12-23 09:45	21-12-23 20:00	
2023116437	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	1638 563 1637	BA S/E MATENCILLO 110KV B01 BA S/E MATENCILLO 110KV B01-1 BA S/E MATENCILLO 110KV B01-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Matencillo: Montaje de Cuerpos Superiores Pilares estructura Atlas y Vigas Marcos de Barra, incluye montaje de pararrayos para Halcón y postes de alumbrado.*** Nota: Trabajos se realizarán con centro preventivo instalado previamente.*** Nota: Se mantendrá instalada barreras view premy y 1 metro de Carro Duro*** Nota: Cambio no usual canalizales y se irá guiado en todo momento por patines y no represente riesgo para las instalaciones energizadas.***Nota: Oportamente se humedecerá el terreno para evitar contaminación de la aislación.***Nota: Bloques se normalizarán diariamente al finalizar la jornada	Montaje de estructura Atlas: Montaje de barra, marcos de línea, etc.). S26027: Ampliación SE Matencillo: Montaje de Cuerpos Superiores Pilares estructura Atlas y Vigas Marcos de Barra, incluye montaje de pararrayos para Halcón y postes de alumbrado.*** Nota: Trabajos se realizarán con centro preventivo instalado previamente.*** Nota: Se mantendrá instalada barreras view premy y 1 metro de Carro Duro*** Nota: Cambio no usual canalizales y se irá guiado en todo momento por patines y no represente riesgo para las instalaciones energizadas.***Nota: Oportamente se humedecerá el terreno para evitar contaminación de la aislación.***Nota: Bloques se normalizarán diariamente al finalizar la jornada	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00		
2023116039	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPANHIA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.	1824	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	S/E CENTRAL LA CERDA	13848 24117	S/E CENTRAL LA CERDA J1 S/E CENTRAL LA CERDA J3	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	A solicitud de terceros (TRANSELEC), Lavado de aislación estructura 2438 a 272, LT 220 KV Punta Sierra - Monte Redondo - La Cabaña C1 y LT 220 KV Punta Sierra - La Cabaña J2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Se la Cabaña En caso de operación automática No Reconectar Interruptor S233	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 08:38	19-12-23 17:43	
2023115303	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1662	S/E MULCHEN	13242 13247	S/E MULCHEN J1 S/E MULCHEN J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de ESP se requiere Bloqueo de reconexión Automática de LT 220 KV Santa Clara Mulchen C1 y C2 en S/E Mulchen (Paflo J1 y J2) por trabajos programados de final Green Power. En relación al proyecto MP aumento de capacidad línea de Transmisión PER - Mulchen (NUP 3494), se realizarán trabajos de tendido de conductor LT 24220KV entre las nuevas torres de las estructuras 1888 y 1889. No Reconectar, Línea 220KV Mulchen - Santa Clara, la cual genera interferencia en el vano comprendido entre las T370 y T371 (Línea Transito), con muestra nueva línea en construcción.	Riesgos declarados por ESP.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 20:00	19-12-23 06:58	19-12-23 18:30	
2023114081	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	26104 26105	S/E LOS MAQUIS J7 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS J8 [EN_REVISION]	Verificación medidor de energía	Sin limitaciones	Certificación de medidor de energía de paflo J7-B.	Riesgos: Apertura de contenidos. Para amorrar al riesgo, se utilizará superpuesto paramanteo y sólo se interconectan las corrientes del núcleo de medida y se estarán en todo momento la apertura de estos contenidos.	Durante los trabajos de certificación del equipo de medida, existirá pérdida de registro de energía en este equipo.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 13:00	19-12-23 10:29	19-12-23 14:56	
2023115124	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A6	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según S08-6214 se solicita: No reconectar interruptores S242 y S245 de S/E Punta de Cortes, No reconectar interruptores S242 y S242 de S/E Fátima y no reconectar interruptor S247 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:56	19-12-23 22:20	
2023099771	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIANOSAL OHSE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMÓN	23992 23993	S/E SAN SIMÓN J4 S/E SAN SIMÓN J5	Obras Civiles	Sin limitaciones	Trabajos de bronceado. A solicitud de Coliflujo, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59-771, vano entre D471 y D472 y PROYECTA LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59-806, vano entre D439 y D438, en ambos A.B. de Baflo.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: No reconectar los interruptores S246 y S255.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 06:13	19-12-23 20:15	
2023113905	Ejecución Exitosa	ATACAMA SOLAR S.A.	1872	Intervención	Origen Externo	Programada	2751	S/E ATACAMA SOLAR B	29188 29189	S/E ATACAMA SOLAR B E10 S/E ATACAMA SOLAR B E12	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	S/E Marfil: Lavado de aislación a equipos primarios Paflo J1, LT17,LT21 y LT2 aisladores de pedestal, muestra de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	El riesgo es bajo, para se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Atacama Solar B: Condición de No reconectar los interruptores S261 y S2610.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 06:13	19-12-23 20:15		
2023117070	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corso Físico	1893	S/E LAGUNAS	2163	BA S/E LAGUNAS 230V B01	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación Patio 233 KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marca de líneas, conformar el asfalto y a la dirección del viento.	Bajo	Restricciones: Subestación Lagunas, S237 con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, S233 con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, S261 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 23 KV Lagunas. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 15:00	19-12-23 20:49	
2023116891	Subestación	Ejecución Exitosa	EDILMOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	23871 23872	S/E POZO ALMONTE J02 S/E POZO ALMONTE J03	Alembrado de control	Sin limitaciones	Levantamiento, revisión y comprobación q/o reparación de puentes a tierra de equipos, armarios, cables.	Bajo, según lo informado por el jefe de faena	Al momento de intervenir armario Diferencial de Barras 1 y 2 - 220KV, se bloqueará la protección B76, se normalizará diariamente una vez terminadas las faenas diarias.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 17:00	19-12-23 11:58	19-12-23 17:08	
2023116080	Subestación	Ejecución Exitosa	NORINO S.A.	50	Desconexión	Origen Interno	Programada	295	S/E CENTRAL TOTORAL 1	385 1518	S/E CENTRAL TOTORAL 1 B01 S/E CENTRAL TOTORAL 1 B02 S/E CENTRAL TOTORAL 1 B03	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Trabajos de mantenimiento de cables y repares de pintura a transformadores de poder y aisladores de pedestal, muestra de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Bajo riesgo al realizar los trabajos con los equipos desenergizados.	Mantenimiento Preventivo. Desconexión del parque por trabajos de Tratamiento de datos y repares de pintura a transformadores de poder y aisladores de subestación N°7 y N°7. También se realizará inspección anual a equipos de monitoreo.	Tendido de línea AT sobre Barra Energizada, Tendido, engrapado y templado de conductor de alta, torres M6 Paflo HP a Torre LA Neta 1. Cerrado planta respecto los distancias mínimas de seguridad a los puntos energizados, no cruzará en ningún momento por canalizales y se apoyará en todo momento con personal patines o rigger. En la elaboración del Estándar Operacional de terreno, en caso de detectar situaciones de riesgo, se debe considerar al 100%***Nota: En la elaboración del Estándar Operacional de terreno, en caso de detectar situaciones de riesgo, se debe considerar al 100%***Nota: Se realizará cambio de fuso en torre 1A (a fase 3 queda al medio y la fase 2 queda arriba).	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 06:37	19-12-23 20:45
2023116433	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	1638 563	BA S/E MATENCILLO 110KV B01 BA S/E MATENCILLO 110KV B01-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Tendido, engrapado y templado de conductor de alta, torres M6 Paflo HP a Torre 1A, Cambio planta respecto las distancias mínimas de seguridad a los puntos energizados, no cruzará en ningún momento por canalizales.	Restricciones: Subestación Matencillo, S245 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Tora, S242 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardenal, S262 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardenal, S261 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S246 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S247 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S248 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S249 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S250 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S251 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S252 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S253 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S254 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S255 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S256 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S257 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S258 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S259 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S260 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S261 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S262 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S263 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S264 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S265 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S266 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S267 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S268 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S269 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S270 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S271 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S272 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S273 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S274 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S275 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S276 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S277 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S278 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S279 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S280 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S283 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S284 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S285 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S286 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S287 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S288 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S289 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S290 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S291 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S292 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S293 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S294 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S295 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S296 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S297 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S298 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S299 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S300 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S301 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S302 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S303 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S304 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S305 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S306 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S307 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S308 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S309 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S310 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S311 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S312 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S313 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S314 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S315 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S316 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S317 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S318 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S319 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S320 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S321 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S322 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S323 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S324 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S325 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S326 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S327 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S328 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S329 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S330 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S331 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S332 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S333 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S334 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S335 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S336 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S337 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S338 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S339 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S340 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S341 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S342 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S343 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S344 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S345 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S346 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S347 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S348 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S349 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S350 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S351 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S352 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S353 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S354 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S355 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S356 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S357 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S358 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S359 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S360 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S361 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S362 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S363 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S364 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S365 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S366 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S367 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S368 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S369 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S370 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S371 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S372 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S373 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S374 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S375 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S376 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S377 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S378 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S379 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S380 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S381 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S382 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S383 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S384 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S385 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S386 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S387 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S388 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S389 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S390 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S391 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S392 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S393 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S394 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S395 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S396 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S397 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S398 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S399 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S400 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S401 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S402 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S403 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S404 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S405 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S406 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S407 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S408 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S409 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S410 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S411 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S412 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S413 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S414 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S415 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S416 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S417 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S418 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S419 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S420 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S421 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S422 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S423 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, S424 con bloqueo a la reconexión inmovilizado										

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenada	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDOC	Substitución	IDOC	Cemento(s)	Tipo Trabajo	Preferencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativa Efectiva	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023116441	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSLEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	508 1632	BA S/E PAN DE AZÚCAR 120KV BP1 BA S/E PAN DE AZÚCAR 120KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar Levado alantón con equipos energizados patio 120 KV patas H2, HT1, HT2, HT4, HT7, HT9, HT10, HT11, HT6, incluye mermos de barra, tendido y línea, Pararrayos ATRE, incluye desarmado de patio. Restricciones: Subestación P. Aislar, S2H6 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación P. Aislar, S2H7 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación P. Aislar, S2H72 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación P. Aislar, S2H73 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación P. Aislar, S2H5 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación P. Aislar, S2H6 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación P. Aislar, S2H7 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación P. Aislar, S2H74 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación P. Aislar, S2H75 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación Compallas, S2H1 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación P. Aislar, S2H3 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación P. Aislar, S2H32 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación P. Aislar, S2H33 con bloque a la recomanda inmobilizado Subestación Damascú, S2H2 con bloque a la recomanda inmobilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Pan de Azúcar-Las Compallas, C1 o Palo Acoplador HR02 P. Aislar o Palo Alcantara	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00				
2023117223	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSLEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2511	S/E HUASCO HT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel según SODI 38 por Levado Bushing y Mufas Transformador T/U N°3.	Bajo	Desconexión: CENTRAL HUASCO-SM73 abierto y BPH23 abierto y bloqueado Instalaciones en Riesgo: Palo Transformador HT32 Huasco Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 07:00	19-12-23 16:00	19-12-23 09:20	19-12-23 12:56		
2023111213	Subestacion	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2093	Intervención	Origen Externo	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22641	S/E LA PORTADA HG	Levado de Adición	Sin Limitaciones	Prescripción solicitada por Transmetal. Se requiere no reconectar Línea 110 kV Guardamirina - La Portada a solicitud de SATI por temas de levado de adición en S/E Guandamarina y estructura de sacamecanto 200B, 200B, 21A, 22A, 23C, 22D.	No hay riesgos mayores informados por Transmetal.	En SE La Portada, señalar no reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 07:00	19-12-23 20:00	19-12-23 07:01	19-12-23 13:40		
2023115281	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CERRO COLORADO LTDA	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E POZO ALMONTE	22897 S/E POZO ALMONTE H3 22899 S/E POZO ALMONTE HT1 22910 S/E POZO ALMONTE HT5 22920 S/E POZO ALMONTE HT5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo, No se efectuará ninguna modificación, Se realizará mantenimiento anual el que incluye reapeque de conexión de tableros asociados a las Palas HT1, HT5, HT2 y HT3 de S/E Pozo Almonte. No reconectar S2 HT1 , S2 HT5, S2 HT2, S2 HT3.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo, No se efectuará ninguna modificación, Se realizará mantenimiento anual el que incluye reapeque de conexión de tableros asociados a las Palas HT1, HT5, HT2 y HT3 de S/E Pozo Almonte. No reconectar S2 HT1 , S2 HT5, S2 HT2, S2 HT3.	Modificación, Se realizará mantenimiento anual el que incluye reapeque de conexión de tableros asociados a las Palas HT1, HT5, HT2 y HT3 de S/E Pozo Almonte. No reconectar S2 HT1 , S2 HT5, S2 HT2, S2 HT3.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 07:00	19-12-23 18:00	19-12-23 09:26	19-12-23 16:13			
2023117083	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSLEC HOZORNOS RENTAS LIMITADA [BX_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS [BX_REVISION]	32055	S/E PARNAS K8 [BX_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (soil 243) Se realizó Medición de contaminación cadena de testigo. Estructura N°02, V55, E200.	Instalaciones en Riesgo: 1.SODIV los cambios -Parinas C2 Temperalidad de los Rangos.Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Parnas, S2K3 con bloqueo a la recomanda. Bloqueo del jefe lama No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 07:00	19-12-23 18:00	19-12-23 07:30	19-12-23 12:04		
2023117085	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSLEC HOZORNOS RENTAS LIMITADA [BX_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS [BX_REVISION]	32058	S/E PARNAS K12 [BX_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (soil 243) Se realizó Medición de contaminación cadena de testigo. Estructura N°02, V55, E200.	Instalaciones en Riesgo: 1.SODIV los cambios -Parinas C1. Temperalidad de los Rangos.Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Parnas, S2K12 con bloqueo a la recomanda. Bloqueo del jefe lama No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 07:00	19-12-23 18:00	19-12-23 07:30	19-12-23 12:04		
2023117091	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSLEC HOZORNOS RENTAS LIMITADA [BX_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS [BX_REVISION]	32054	S/E PARNAS K7 [BX_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (soil 243) Se realizó Medición de contaminación cadena de testigo. Estructura N°02, V55, E200.	Instalaciones en Riesgo: 1.SODIV los cambios -Parinas C2 Temperalidad de los Rangos.Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Las Parnas S2K7 con bloqueo a la recomanda. Bloqueo del jefe lama No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 07:00	19-12-23 18:00	19-12-23 07:30	19-12-23 12:04		
2023117093	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSLEC HOZORNOS RENTAS LIMITADA [BX_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS [BX_REVISION]	32057	S/E PARNAS K23 [BX_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (soil 243) Se realizó Medición de contaminación cadena de testigo. Estructura N°02, V55, E200.	Instalaciones en Riesgo: 1.SODIV los cambios -Parinas C1. Temperalidad de los Rangos.Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Parnas, S2K32 con bloqueo a la recomanda. Bloqueo del jefe lama No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12 23 07:00	19-12 23 18:00	19-12 23 07:30	19-12 23 12:04		
2023117098	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSLEC HOZORNOS RENTAS LIMITADA [BX_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS [BX_REVISION]	32058	S/E PARNAS K13 [BX_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (soil 243) Se realizó Medición de contaminación cadena de testigo. Estructura N°02, V55, E200.	Instalaciones en Riesgo: 1.SODIV los Cambios -Parinas C1. Temperalidad de los Rangos.Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Parnas, S2K13 con bloqueo a la recomanda. Bloqueo del jefe lama No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 07:00	19-12-23 18:00	19-12-23 07:30	19-12-23 12:04		
2023117100	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSLEC HOZORNOS RENTAS LIMITADA [BX_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARNAS [BX_REVISION]	32055	S/E PARNAS K8 [BX_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (soil 243) Se realizó Medición de contaminación cadena de testigo. Estructura N°02, V55, E200.	Instalaciones en Riesgo: 1.SODIV los cambios -Parinas C2. Temperalidad de los Rangos.Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Parnas, S2K3 con bloqueo a la recomanda. Bloqueo del jefe lama No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 07:00	19-12-23 18:00	19-12-23 07:30	19-12-23 12:04		
2023116913	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSLEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2788	S/E VALLENAR C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de GSE en SODI 3263 y 3282 por LAVADO DE ASLACION.	Bajo	Actualidad: A solicitud de GSE en SODI 3263 y 3282 por LAVADO DE ASLACION. Intervención: S/E Vallenar. No Reconectar S2C3 Instalaciones en Riesgo: Palo-Línea COL, YU Vallenar-Matta Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Parna: N/A	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 07:00	19-12-23 18:00	19-12-23 11:38	19-12-23 16:50		
2023116023	Subestacion	Ejecución Exitosa	NORUND S.A.	50	Desconexión	Origen Interno	Programada	296	S/E TOTOMAL 2	386 S/E TOTOMAL 2 IT2 387 S/E TOTOMAL 2 R2 3309 S/E TOTOMAL 2 R2D R2 BP	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de tratamiento de dolo y retoques de pintura a transformadores de poder y auxiliares de subestación N°1 y N°2. También se realizará inspección anual a equipos de BPH.	Bajo riesgo al realizar los trabajos con los equipos desenergizados.	Mantenimiento Preventivo. Desconexión del parque por trabajos de Tratamiento de dolo y retoques de pintura a transformadores de poder y auxiliares de subestación N°1 y N°2. También se realizará inspección anual a	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 07:00	19-12-23 20:30	19-12-23 06:37	19-12-23 20:45			
2023115874	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSACCIONA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	704	S/E MACUL	3052	MACUL 110/12.5KV S0MFA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión correctiva Instalación Monitor de Gase y Reducción Contadores de descarga a transformador de poder N°1	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos en plan de mantenimiento correctivo de STM	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 06:00	19-12-23 20:00	19-12-23 09:34	19-12-23 16:11		
2023117041	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSACCION S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	780	S/E CONCON	346	CONCON 110/12KV 25MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por PES de NUP 2563 se requiere desconectar el transformador N°1 110/12 KV debido a que se desenergizará completamente la barra de 110 KV N°2. Para ejecutar esta desconexión se debe regular la barra de 112 KV por medio del TSC, para lo cual durante la madrugada se realizará el regular por Ds de las Clientes asociadas a dicha barra N°2 12 KV y tener el desconector acoplador (BNC) en su posición manual se reportará durante la madrugada del siguiente día para efectuar la normalización del desconector acoplador.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado y controlado	Por PES de NUP 2563 se requiere desconectar el transformador N°1 110/12 KV debido a que se desenergizará completamente la barra de 110 KV N°2. Para ejecutar esta desconexión se debe regular la barra de 112 KV por medio del TSC, para lo cual durante la madrugada se realizará el regular por Ds de las Clientes asociadas a dicha barra N°2 12 KV y tener el desconector acoplador (BNC) en su posición manual se reportará durante la madrugada del siguiente día para efectuar la normalización del desconector acoplador. solicitud coordina con SO 2023116988	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 05:00	19-12-23 21:00	19-12-23 04:31	19-12-23 05:21		
2023117954	Subestacion	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2093	Desconexión	Origen Interno	Corte Fomoso	366	S/E HOSPITAL	1209	HOSPITAL 66/24-15KV 18.7MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por riesgo al operar desconexión T2 para realizar rampas de acate eléctrico del	riesgo bajo, instalación desconectada		No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 04:04	19-12-23 08:00	19-12-23 04:06	19-12-23 05:22		
2023114604	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSACCIONA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará instalación de nuevos uteros control local EFACSE en posición de Regulado.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Durante los trabajos se pararán las comunicaciones por 30 minutos en 3 oportunidades durante la semana de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 09:00	19-12-23 06:00	19-12-23 09:19	19-12-23 06:39		
2023117053	Subestacion	Ejecución Exitosa	INEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1326	S/E RANDE	30014	S/E RANDE IT3	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Desconexión Palo HT3 en S/E Rande para realizar con seguridad trabajos de construcción de Cámara de acceso de cables de media tensión a sala eléctrica Fm1 torse exterior	N/A		No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 09:00	19-12-23 06:00	18-12-23 22:04	19-12-23 05:16		
2023117096	Subestacion	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2093	Desconexión	Origen Interno	Programada	472	S/E LONGOCHÉ	1068	S/E LONGOCHÉ B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de palo B3 de S/E Loncoche por trabajos de mantenimiento preventivo a interruptor S2H1 y equipos asociados.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Tramo 66 KV Loncoche-Latarán 2 permanecerá energizado desde S/E Latarín. SÓLO SE DESCONECTA PABO B3 DE S/E LONGOCHÉ.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 09:00	19-12-23 08:00	19-12-23 00:49	19-12-23 06:50		
2023117151	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSLEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30567	S/E LASTARRIA B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de GSE Transmetal, se requiere bloque a la recomanda del S2B1 en S/E Lastarria durante mandos de desconexión y normalización de palo B5 en S/E Loncoche.	Bajo.	Restricciones: Inhabilitación a la recomanda: Instalaciones en Riesgo: Palo B4 Línea Loncoche C2 - Temperalidad de los Rangos. Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de Parna: No hay - Observación: No reconectar palo de línea - Nota: Trabajo a solicitud de GSE Transmetal - Restricciones: Palo S2B1 Transferido. Instalaciones en Riesgo: Tr: Tráfico SL 220/66/11.2KV - LASTARRIA - Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de Parna: Subestación Lastarria. Se instalarán tirantes provisionales de bloqueo a ambos lados del interruptor S2B1 e Pátio 6. Nota: Palo B1 se mantendrá en servicio a través del palo B6.	No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 00:00	19-12-23 09:00	19-12-23 01:22	19-12-23 06:46		
2023112095	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSLEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30570	S/E LASTARRIA B71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lastarria: Inspeccionar y normalizar funcionamiento del interruptor S2B1, se requiere transferir el interruptor S2B1.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno		19-12-23 09:00	19-12-23 06:00	19-12-23 03:06	20-12-23 05:45		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 08-03-2024 11:08:08

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 348

Total registros Central Generadora: 27

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Estado	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023118280	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA SPA	66	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO US		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	REVISION Y REPARACION SISTEMA DE FILTRO DE MANGAS.	RIESGO BAJO ASOCIADO A REVISION FILTRO DE MANGAS.	SIN COMENTARIOS.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			19-12-23 22:09	20-12-23 23:59	19-12-23 21:10	21-12-23 07:57
2023118362	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	1826	PPV YAMAYA SOLAR		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	65	Debido a falla en mufa correspondiente al circuito N°1 se requiere realizar trabajos de reparación para normalizar. Producto de la falla el parque quedara limitado en 93 MW hasta la normalización.	Riesgo controlado por matriz de riesgo de la intervención.	Una vez finalizados los trabajos se solicitará apertura de interruptor 52776 para realización de pruebas y verificación del trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)			19-12-23 21:39	21-12-23 23:00	19-12-23 21:39	21-12-23 08:52
2023114521	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	1756	PPV SOL DE LOS ANDES		CENTRAL COMPLETA		Sin Limitación	154	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 120/73 kV y sala de caldas en 5/6 Sol de los Andes. Condiciones requeridas: PPV Sol de los Andes fuera de servicio y medidores desconectados.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 120/73 kV y sala de caldas en 5/6 Sol de los Andes. Condiciones requeridas: PPV Sol de los Andes fuera de servicio y medidores desconectados.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)			19-12-23 21:00	20-12-23 06:00	19-12-23 21:02	20-12-23 06:05
2023116850	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	812	TER GUACOLDA US		Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones técnicas individuales, para validación anual de los CMSs por compromiso de RCA	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Unidad en plena carga estable y con los controles PVI y AOC desconectados e indicadores durante la instalación	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación de potencia)			19-12-23 20:00	20-12-23 08:00	19-12-23 21:08	20-12-23 06:06
2023116853	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1363	TER HUASCO US		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Arreglo Unidad N°3 hasta Velocidad Nominal, por mantenimiento operacional	Riesgo bajo para el 50%.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			19-12-23 23:00	20-12-23 18:00	19-12-23 14:43	19-12-23 15:42
2023117987	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	342	PE RENACIO I		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión de la barra 220 kV de SE Renaco para solucionar falla de sistema de control y protección de parte 132.2, esta asociado a falla anterior (curso Fomoso 2023111870 del 06/12/2023) del disyuntor B91.2 que nuevamente está presentando falla en su sistema de control y posicionamiento.	Riesgo potencial a equipos e instalaciones	Se requiere la desconexión de la barra 220 kV de SE Renaco para solucionar falla de sistema de control y protección de parte 132.2, esta asociado a falla anterior (curso Fomoso 2023111870 del 06/12/2023) del disyuntor B91.2 que nuevamente está presentando falla en su sistema de control y posicionamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			19-12-23 10:30	20-12-23 21:00	19-12-23 10:38	19-12-23 20:11
2023117988	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	1753	PE RENACIO II		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión de la barra 220 kV de SE Renaco para solucionar falla de sistema de control y protección de parte 132.2, esta asociado a falla anterior (curso Fomoso 2023111870 del 06/12/2023) del disyuntor B91.2 que nuevamente está presentando falla en su sistema de control y posicionamiento.	Riesgo potencial a equipos e instalaciones	Se requiere la desconexión de la barra 220 kV de SE Renaco para solucionar falla de sistema de control y protección de parte 132.2, esta asociado a falla anterior (curso Fomoso 2023111870 del 06/12/2023) del disyuntor B91.2 que nuevamente está presentando falla en su sistema de control y posicionamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			19-12-23 10:30	20-12-23 21:00	19-12-23 10:38	19-12-23 20:11
2023117982	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENICHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	351	HE PEHUENICHE	75	HE PEHUENICHE U2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza montaje de motor bomba de refrigeración N°1 y posterior pruebas de la misma.	Trabajo Supervisado para mitigar los riesgos al máximo.	No Hay	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			19-12-23 10:10	20-12-23 17:00	19-12-23 10:30	20-12-23 18:20
2023114361	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUEQUEO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUEQUEO		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	42	Se realizará monitoreo de ruidos por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW las unidades: U2, U3, U4, U5, U6 y U7.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			19-12-23 10:00	19-12-23 10:03	19-12-23 10:03	19-12-23 12:22
2023114403	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	99	Se realizará monitoreo de ruidos por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW las Unidades: 18, 26, 20, 21, 22, 23, 35, 36, 37, 38.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			19-12-23 20:00	20-12-23 21:00	19-12-23 20:02	20-12-23 22:22
2023114404	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1707	PE MALLECO NORTE		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	99	Se realizará monitoreo de ruidos por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW las Unidades: 40, 42, 44, 44, 56, 57, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 72, 74 y 75.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			19-12-23 20:00	20-12-23 21:00	19-12-23 20:09	19-12-23 22:23
2023117957	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INDUSTRIAL RD LIRICAY S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	563	HP LIRICAY	58	HP LIRICAY US		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	trabajos de reparación toda de tubería de compensación U1	Los riesgos asociados a esta actividad son bajos debido a que se trabaja con las medidas de seguridad	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			19-12-23 10:00	19-12-23 13:00	19-12-23 10:09	19-12-23 13:10
2023117130	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	132	HP SALZALTO		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Unidad desconectada por pruebas de Central Sausal.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)			19-12-23 10:00	19-12-23 12:00	19-12-23 10:12	19-12-23 12:50
2023117969	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	400	HP LA MINA		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia rejías de limitación, se requiere realizar desgrape por comportas de barrera móvil, limpieza de rejía en cámara de carga y bocanetas. Se requiere ambas unidades detenidas.	Bajo	Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia rejías de limitación, se requiere realizar desgrape por comportas de barrera móvil, limpieza de rejía en cámara de carga y bocanetas. Se requiere ambas unidades detenidas.	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)			19-12-23 10:00	19-12-23 20:00	19-12-23 10:18	19-12-23 20:38
2023114766	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PPV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PPV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	17	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 40 MW y de 5 horas de descarga con 40 MW. En bloques horarios 11 a 17 y 20 a 23 respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto RUP 3567 RDS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 3 horas de carga y 3 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estándares de seguridad que se requieran.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horarios con recurso.	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación de programación)			19-12-23 09:00	20-12-23 05:00	19-12-23 08:19	20-12-23 05:10
2023115330	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL TERMOELÉCTRICA AZOBUCA SPA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Comisión de medidas de protección y cortinas a las unidades locales con ocasión del Proyecto EDAG ZONA NORTE	Sin riesgo, intervenciones se hará con unidad fuera de servicio	Este trabajo se realiza de acuerdo a carta emitida por el coordinador (Carta DE00068-20 del 15 de enero 2020) en donde se mitiga la implementación de EDAGaC de plan de defensa contra contingencia sismica (DCCS)	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)			19-12-23 09:00	19-12-23 17:00	19-12-23 08:37	19-12-23 11:50
2023109625	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA SIETE SPA	574	Desconexión	Origen Interno	Programada	168	TER TRINCAO		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Eliminación de punto con sobre temperatura en paleta de conexiones de TTCC Palla H1 en 5/6 Pda Pds. Se realizará insulación y retiro de jumpers (BjPda) para hacer reemplazo de prensa con diferencia de temperatura. Trabajo validado por Sasea. Condiciones requeridas: Central térmica Trincao fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	en 5/6 Pda Pds. Se realizará insulación y retiro de jumpers (BjPda) para hacer reemplazo de prensa con diferencia de temperatura. Trabajo validado por Sasea. Condiciones requeridas: Central térmica Trincao fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado	ninguno	DMO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 08:13	19-12-23 14:49
2023116837	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	378	TER TABAPACA		CENTRAL COMPLETA		Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de adición bucalings de los 1 y 2 de la Central Tabapaca, PB-JT1 y PB-JT2.	Riesgo bajo para el 50%, en terreno toman las medidas necesarias para realizar trabajo en forma segura.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			19-12-23 08:00	20-12-23 18:00	21-12-23 08:54	23-12-23 22:00
2023115954	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORINO S.A.	50	Desconexión	Origen Interno	Programada	170	PE TOTORAL		CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión del parque por trabajos de Tratamiento de efluentes y retiros de prutras a transformadores de poder y auxiliares de subestación N°1 y N°2. También se realizará inspección anual a equipos de patio.	Bajo riesgo al realizarse los trabajos con los equipos desenergizados.	Mantenimiento Preventivo. Desconexión del parque por trabajos de Tratamiento de efluentes y retiros de prutras a transformadores de poder y auxiliares de subestación N°1 y N°2. También se realizará inspección anual a equipos de patio.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 06:37	19-12-23 20:45
2023116822	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EDUCA MONTE RESERVOIR SPA	49	Intervención	Origen Interno	Programada	292	HP LAIA I	1759	HP LAIA I U2		Otro Tipo de Trabajo	17.2	Se requiere Comisión general. Disponibilidad de ambas unidades. Central disponible entre 40 m3 y 80 m3/h.	Se requiere realizar pruebas del sistema de vibración de una unidad	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			19-12-23 08:00	19-12-23 21:00	19-12-23 08:04	19-12-23 19:19
2023112882	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CBMO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	400	PPV CBMO DOMINADOR		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	98	Filtros de aceite y pruebas eléctricas a transformadores de media tensión 0.473 kV pertenecientes a las CT 22, 24, 26, 43 y 48 en PPV Cerro Dominador. Desconexión de equipos de forma alternada según avance de labores. Potencia disponible 98 MW.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con equipos desenergizados.	Filtros de aceite y pruebas eléctricas a transformadores de media tensión 0.473 kV pertenecientes a las CT 22, 24, 26, 43 y 48 en PPV Cerro Dominador. Desconexión de equipos de forma alternada según avance de labores. Potencia disponible 98 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación de programación)			19-12-23 08:00	19-12-23 20:00	19-12-23 08:53	19-12-23 21:18
2023115206	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUEQUEO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Programada	164	HP MAMPIL		CENTRAL COMPLETA		Inspección Visual	Sin Limitación	Se solicitan Unidades de Mampil detenidas por inspección preventiva a Rednetes lo cual figura reflejados las Unidades durante el periodo de reunión	Riesgo del trabajo es bajo ya que se realizará con unidades detenidas tomando todos los requeridos de seguridad	Se solicita desconexión de Unidad 1 y 2 de CH Mampil por inspección visual de manera preventiva a rednetes de unidades.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 07:47	19-12-23 18:16
2023115467	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA US TG-TV		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	trabajo Scala 3PT centro de despacho y generación	Riesgo bajo, se considerará todos los protocolos de seguridad	Durante la ejecución de los trabajos podrían ocurrir interferencia en los servicios y comunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 10:14	19-12-23 19:00
2023115134	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	183	TER OLIVOS		CENTRAL COMPLETA		Lavado de Adición	115.2	5/6 Choapa Palla H5 lavado de adición equipos empujados en punto 120 kV.	No Reconnect 52M5 hacia Central Olivos	(Trabajos de terceros CCE efluentes no reconnectar 52M5.) Central Olivos disponible en caso de emergencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 12:03	19-12-23 16:47
2023117276	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYSDO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Programada	159	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Detención de Central Chacayes para inspección y limpieza de rejías con bozes	Comisión de Central Chacayes para inspección y limpieza de rejías con bozes	Limpieza necesaria por acumulación de material vegetal en parte inferior de rejías	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)			19-12-23 08:00	19-12-23 20:00	19-12-23 10:22	19-12-23 20:55
2023114333	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS		CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	36.5	Central Completa. Ejecución de Prueba de Potencia Máxima a solicitud del Coordinador carta SE N°7634	Medio	Central Completa. Ejecución de Prueba de Potencia Máxima a solicitud del Coordinador carta SE N°7634	No tiene consumo afectado	ninguno	POC (Unidad en prueba operacional calificada por la DCE)			19-12-23 08:00	19-12-23 20:00	19-12-23 09:26	19-12-23 13:15
2023116027	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1363	TER HUASCO US		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realizar lavado de Bushing y Mufas Transformador Principal 1 Gas N°3.	Trabajos con riesgo bajo	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)			19-12-23 07:30	19-12-23 16:00	19-12-23 07:37	19-12-23 12:58

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 08-01-2024 11:06:06
Estado: Ejecución Externa, Ejecución Externa
Total registros General: 148
Total registros Línea: 157

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativa Eficiente	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202318822	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin limitación	Sin limitación	Se realizó la Sustitución en servicio de TP BP1 barra 23KV fase 1, reemplazado por falla. Restricciones: Subestación El Salado, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, S2T1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación El Salado, R7T1, Línea 23 Brum, con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Chaitral, S2T1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Riesgo: Barra 23 kV El Salado y L. 023KV El Salado-Chaitral, C1 y Barra 110 kV El Salado y Tr. Tránsito C1, 110/23KV El Salado Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bleques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 16:00	19-12-20 20:00	19-12-23 15:13	19-12-23 18:03	
202317244	Línea	Ejecución Externa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1137	CENTRAL DIESEL ARICA - ARICA 66KV	2119	CENTRAL DIESEL ARICA - 1AP QDAMI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reposición de bajada conectado a tierra en estructura N° 48.	Medio, se controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE ARICA no reconectar S2B5, CE ARICA no reconectar S2B5.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 05:00	19-12-23 17:00	19-12-23 15:37	19-12-23 17:57	
202318050	Línea	Ejecución Externa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	785	PLAUICO - OSORNO 66KV	1513 1514 1515 1516	PLAUICO - ESTRUCTURA AT21067 66KV C1 ESTRUTURA AT21067 - OSORNO 66KV C1 ESTRUTURA AT21067 - OSORNO 66KV C1 ESTRUTURA AT21067 - OSORNO 66KV C2	Riesgo y poder Fuerza Sensibilización	Sin limitación	Desconexión de L11 66KV Plisco-Osorno C1 y C2 por poder de árboles cercanos a estructuras N°1823-12824, previniendo descargas eléctricas.	El riesgo del trabajo es bajo y controlado	Desconexión de tipo curso Fomoso por poder de árboles	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 13:57	19-12-23 20:00	19-12-23 15:57	19-12-23 20:48	
202318021	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	1678	LASTARRIA - PITRUFQUEN 66 KV	4048 4051 4052	EST. 218 - PITRUFQUEN (SUBTRANSMIS) 66 KV C1 GORDA - EST. 218 66KV C1 EST. 202 - GORDA 66 KV C1	Riesgo y poder Fuerza Sensibilización	Sin limitación	Por riesgo al sistema y control del suministro eléctrico se requiere no reconectar LAT 66 KV Pitrufoquen - Lastarria N°1, esto para realizar poder con punto crítico entre las estructuras N°218 y 230.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CSE Transmisión.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 12:30	19-12-23 16:00	19-12-23 12:35	19-12-23 15:07	
202318017	Línea	Ejecución Externa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	631	SAN FRANCISCO - LOS BRONCES 66KV	3741	EST. N°25 - LOS BRONCES 66KV C1	Refuerzo de SPS	Sin limitación	Se realizará recarga de gas SF6 en cada 7122 sala eléctrica ENMS SAC 1 Los Bronces, llegada línea 6 circuito C1	Trabajo se realizará con personal capacitado y autorizado en coordinación con personal de terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 12:20	19-12-23 23:00	19-12-23 12:38	19-12-23 13:08		
202318014	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Fomoso	1679	LONGOCHÉ - LASTARRIA 66 KV	4023	LONGOCHÉ - EST. 19 66 KV C1	Riesgo y poder Fuerza Sensibilización	Sin limitación	Por riesgo al sistema y control del suministro eléctrico se requiere no reconectar LAT 66 KV Longoche-Pitrufoquen N°1, esto para realizar poder con punto crítico entre las estructuras N°218 y 230.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CSE Transmisión.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 12:00	19-12-23 16:00	19-12-23 12:10	19-12-23 13:34	
202313957	Línea	Ejecución Externa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	237	PIKARTI - CORRAL 66KV	236	PIKARTI - TAP TRES ROCAS 66KV C1 TAP TRES ROCAS - CORRAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere no reconectar Línea Pícaro Central a salinidad de SAGSA por temas en red de LAT	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI 920 DE SAGSA REDUCCIÓN INTERNO DE SPS.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 11:00	19-12-23 17:00	19-12-23 10:18	19-12-23 16:20	
202317960	Línea	Ejecución Externa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1842 1843 1844 1845	ATACAMA - EST. 1-202 220KV C1 PATI BOMBO - EST. 1-202 220KV C1 ATACAMA - EST. 1-202 220KV C2 EST. 1-202 - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Se requiere material lavado por curso fomoso de la estructura N°4 de la línea Atacama - Condición al interior de la subestación Lagunas, debido a alta contaminación, en el trabajo se requiere en forma previa instalar escalas en la estructura N°4.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 09:30	19-12-23 18:00	19-12-23 09:54	19-12-23 18:47	
202317961	Línea	Ejecución Externa	TRANSMISORA BUCUDIGUANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	1048	ANGAMOS - ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 220KV	1917 1918	ANGAMOS - PATIO MUFAS ANGAMOS 220KV C1 PATIO MUFAS ANGAMOS - PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO S.G. - BOMBEO S.G. - 220KV C1 PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO S.G. - ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aisladores LT 220 kV Est Bombos Sierra Gorda N°1 - Angamos. Condiciones requeridas: No reconectar S2T71, S2HT1 en S/E Est Bombos Sierra Gorda N°1. No reconectar S214 S/E Angamos.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aisladores LT 220 kV Est Bombos Sierra Gorda N°1 - Angamos. Condiciones requeridas: No reconectar S2T71, S2HT1 en S/E Est Bombos Sierra Gorda N°1. No reconectar S214 S/E Angamos.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 09:46	19-12-23 18:00	19-12-23 10:08	20-12-23 14:16	
202317959	Línea	Ejecución Externa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	1088	EL COBRE (INGRE) - ESPERANZA 220KV	2003	EL COBRE (INGRE) - ESPERANZA 220KV C1 EL COBRE (INGRE) - ESPERANZA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitación	220KV: El Cobre - Esperanza Circuito 1 y 2 - Lavado de aislación de aisladores por alta contaminación.	Riesgo Bajo, se tomarán todas las medidas necesarias.	Condiciones requeridas: en S/E El Cobre: No reconectar S214 y S225, en S/E Esperanza: No reconectar S4L13 y S2L3.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 09:40	19-12-23 18:00	19-12-23 09:44	20-12-23 19:52	
202317956	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Fomoso	1038	VALLE DE LOS VIENTOS - CALAMA NUEVA 110KV	1897	VALLE DE LOS VIENTOS - CALAMA NUEVA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	El trabajo consiste en la reposición de diagonales.	Nivel de Riesgo alto.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 09:00	19-12-23 19:00	19-12-23 09:12	20-12-23 16:48	
202313748	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	PLACILLA - PUDALUT 66KV	4352	PLACILLA - EST. 154 66KV C1	Riesgo y poder Fuerza Sensibilización	Sin limitación	Prueba y roce en faros de sensibilización	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor S2B4 de SE San Fernando y S2B2 de SE Puquillo (S75) como medida de precaución antes de hacer. El bloqueo de la reconexión de apoyo de S75 se asegura controlado mediante SODI inter-emergencias. No considero transformación de riesgo y desconectar a clientes Tráns.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 09:00	19-12-23 18:10	19-12-23 09:08	19-12-23 20:08	
202313246	Línea	Ejecución Externa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1136	CENTRAL CHAPQUEIRA ARICA 66KV	2118	TAP EL AGUILA - ARICA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación línea 66KV	Riesgo bajo, trabajo considerado en mantenimiento.	Condiciones requeridas: SE ARICA no reconectar S2B2, CH Chapqueira no reconectar S2B2.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 09:00	19-12-23 17:00	19-12-23 08:59	19-12-23 15:03	
202313285	Línea	Ejecución Externa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte de línea por sobre tensión de estructuras N°42 y N°43, L220 KV Punta Sierra - Las Palmas, a salinidad de Central Transmisión	Riesgo bajo, Planificado y ejecutado por Central Transmisión	Trabajos solicitados por Central Transmisión y coordinados por Translec.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 09:00	19-12-23 19:00	19-12-23 08:56	19-12-23 21:02	
202318564	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1563	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Sin limitación	Sin limitación	Actividades: Cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema 2 SE 060 - 2) Cambio de ajuste en protección Sistema 2 a masa GE modelo D60 según SAP 018-2023, - 3) Verificación de ajuste en protección sistema 2 masa GE modelo D60, entre el cambio de ajuste y protección de protecciones sistema 1 y 2, SE Mantencillo Implementación de SAP 018-2023, Y1 en protección sistema 2 SE 060 del patio 18 - 1) Baqueo de protección Sistema									

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substanc	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023109794	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLFIOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOLFIOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Catfishu cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Rango: 1.220 KV Geogfilos Lagunas C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Geogfilos: 5236, 5235 No recomendar. Lagunas: 5236 No recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00
2023110198	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10 – 52K21 – 52K13 – 52K34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K2 – 52K3 – 52K5 – 52K5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.500KV Los Changos – Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos – Kimal, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 18:32
2023110199	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10 – 52K21 – 52K13 – 52K34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K2 – 52K3 – 52K5 – 52K5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.500KV Los Changos – Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos – Kimal, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 18:32
2023111942	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMBLA - HUAPEN 220KV	1321	CHAMBLA - HUAPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea.	Medio	Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Chama-Huapen, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00
2023112582	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES -TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310 Restricciones: Subestación Nogales, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Doña Carmen, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220KV Nogales-Los Vilos, C1 o 1.220KV Nogales-Los Vilos, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 18:40
2023112583	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310 Restricciones: Subestación Nogales, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Doña Carmen, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220KV Nogales-Los Vilos, C1 o 1.220KV Nogales-Los Vilos, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 18:40
2023112638	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1572	LAGUNAS - MATILLA 220KV	3679	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Pafus 11, 17,17.2,11 y 12 aisladores de pedestal, marcas de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Pafus 11, 17,17.2,11 y 12 aisladores de pedestal, marcas de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Matilla, 5215, 5217,1, 5217,2, 5218 No recomendar Lagunas, 5210 No recomendar FV Ascaso Salar: 5215, 5210 (2020 N6) No recomendar Instalaciones en Rango: Transformador N° 220/93 KV Matilla o Transformador N° 2 220/93 KV Matilla o 1. 220KV Matilla - Lagunas, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00
2023116892	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON VICTOR- MATRICELLO 220KV	1795	DON HECTOR – MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524 Restricciones: Subestación Materocillo, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Materocillo, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hector, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hector, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hector, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Hector, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220KV Don Hector-Materocillo, C1 o 1.220KV Don Hector-Materocillo, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 08:38	19-12-23 18:40
2023112874	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1109	O'Higgins - COLOSO 220KV	2068 2069	O'Higgins- EST. N°23 220KV C1 O'Higgins- EST. N°23 - COLOSO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que	Reparación de conductor entre las estructuras E1 y E23 de la LT O'Higgins - Coloso Cto. 1	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 20:00	19-12-23 14:55	19-12-23 15:22
2023112911	Línea	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSADSORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1675	POLPACO (TRANSELEC) LAS TORTOLAS 220KV	4016 4017 4018 4019	POLPACO (TRANSELEC) - EST 1 220KV C1 EST 1 - EST 30 220KV C1 EST 30 - EST 142 CH 220KV C1 EST 142 CH - LAS TORTOLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requieren Precaución de No Recomendar la LT 220 KV Polpaco - Las Tortolas por Lavado de aislación con línea energizada desde el cierre de agua se aplicará a presión para el retiro de la contaminación desde la superficie de los aisladores. Considera no recomendar la línea que se usen entre las estructuras E1-30 y 30 a 33	Riesgo de operación de la LT 220 KV Polpaco - Las Tortolas durante la ejecución del Lavado	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 08:45	19-12-23 18:20
2023112986	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAQUE - MAULE 154KV	1304	ITAQUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Recor bajo la línea energizada.- Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Itaque-Maule. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Itaque-Maule.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00
2023112991	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PABRAL - MONTENEGRO 154KV	4236 4237	PABRAL - EST. 157A 154KV C1 EST. 157A - MONTENEGRO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Mantenimiento a estructuras de la línea (Reforzar estructuras dañadas durante los robos de conductor). Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Pabral-Charaña. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Pabral-Charaña.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00
2023112995	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SAUZAL - RANCAGUA 154KV	1340 1433	SAUZAL - TAP N Y V CENTRAL 154KV C1 TAP N Y V CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corro de alfileres próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Rango: 1.154KV Sauzal-Rancagua, C1.- Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Sauzal-Rancagua.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00
2023112998	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de obras de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra vee en varias estructuras.- Instalaciones en Rango: 1.500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00
2023113021	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP MIRAVILLO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Recor masivo en franja de sombras desde estructura N° M1 - 405.- Instalaciones en Rango: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00
2023113031	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1398	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Recor bajo la línea energizada.- Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L1.- Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L1.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08/03/2024 11:06:06
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida
Total registros General: 348
Total registros Línea: 157

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023113039	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Rango: 1.500V Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de fuente: No recomendar interruptores que sirvan a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 09:01	19-12-23 20:00
2023113103	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRA 220 KV	4031 4366 4035 EST. 2544- LASTARRA 220V C1 [BN_REVISION] EST. 2544- LASTARRA 220V C3 [BN_REVISION] EST. 101- TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 101- TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [BN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendación.- Instalaciones en Rango: Línea 220KV Rio Toltén-Lastarra, C1 o Línea 220KV Rio Toltén-Lastarra, C2.- Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de fuente: No hay.- Observaciones: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con empresas S7S y Transenera Melipalco.-	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 18:40	
2023113134	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendación.- Instalaciones en Rango: Línea 220KV Los Peumos-Temuco, C1.- Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de fuente: No hay.- Observaciones: No recomendar las interrupciones asociadas a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con CSE Transenera.-	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 18:45
2023113391	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendación.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de fuente: No hay.- Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con CSE Transenera.-	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00
2023113392	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendación.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de fuente: No hay.- Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con CSE Transenera.-	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00
2023113590	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 2344 - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, L220 KV Punta Sierra - Las Palmas, - A solicitud de Central Transenera	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, L220 KV Punta Sierra - Las Palmas, - A solicitud de Central Transenera Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Las Palmas, S218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Sierra, S212 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Sierra, S213 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Sierra, S215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o 1.220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00
2023113593	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 2344 - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, L220 KV Punta Sierra - Las Palmas, - A solicitud de Central Transenera	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, L220 KV Punta Sierra - Las Palmas, - A solicitud de Central Transenera Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Las Palmas, S218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Sierra, S212 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Sierra, S213 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Sierra, S215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o 1.220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00
2023113594	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MATINCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1463 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarco Solar: LT 2x220 KV Matencillo - Caserones, realisar el replanteo y traslado, excavación, instalación de enclavadura y moligón	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfermedades, Hormigonado, Construcción Malla de Punta a tierra), A solicitud de Tamarco Solar: LT 2x220 KV Matencillo - Caserones, realisar el replanteo y traslado, excavación, instalación de enclavadura y moligón de zapata y varillas, instalación y nivelación de barra de fundación (Shall), hormigonado de fundación, veleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras S24 y S3C Restricciones: Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Caserones, S213 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Tap Off Jorquera, S217 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220KV Matencillo-Caserones, C1 o 1.220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 21:39	
2023113597	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MATINCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarco Solar: LT 2x220 KV Matencillo - Caserones, realisar el replanteo y traslado, excavación, instalación de enclavadura y moligón	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfermedades, Hormigonado, Construcción Malla de Punta a tierra), A solicitud de Tamarco Solar: LT 2x220 KV Matencillo - Caserones, realisar el replanteo y traslado, excavación, instalación de enclavadura y moligón de zapata y varillas, instalación y nivelación de barra de fundación (Shall), hormigonado de fundación, veleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras S24 y S3C Restricciones: Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Caserones, S213 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Tap Off Jorquera, S217 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220KV Matencillo-Caserones, C1 o 1.220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 21:39	
2023116934	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2726 - EST. 2346 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 2438 a 272	Bajo	Actividades: Lavado de alación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 2438 a 272 Restricciones: Subestación P. Sierra, S211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Sierra, S212 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Sierra, S214 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación P. Sierra, S215 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación La Cabaña, S213 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Tap Off Monte Redondo, S216 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220KV Punta Sierra - La Cabaña (C2 o 1.220KV P. Sierra-Mt Redondo-La Cabaña Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 21:39
2023115846	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1565	NUVA CHUQUICAMATA - CHUQUICAMATA 220KV	3054 3646 EST. 340- CHUQUICAMATA 220KV C1 NUVA CHUQUICAMATA- EST.340 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCION CON DRON EN LINEA 220KV 7B	RIESGO SEGÚN MATRIZ	AVISO AL COORDINADOR ELECTICO VUELO DE DRON EN ZONA OLA LT 7B	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 16:00	19-12-23 09:07	19-12-23 16:08
2023113742	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSENERA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PANE 66KV	3403 [BN_REVISION] 3404 4800 [BN_REVISION] 4802 4803 EST. 196 - EST. 232 66 KV C1 EST. 232 - EST. 245 66 KV C1 EST. 245 - TAP HOSPITAL 66 KV C1 TAP HOSPITAL - PANE 66KV C1	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de adición a las estructuras de la L768KV Paine- San Francisco de Mostazal y poda las proximidades de la línea.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transenera.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el Bloqueo de recomen de los interruptores S262 en SC Paine y S261 en SC San Francisco de Mostazal.	No tiene consumo afectado		ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 11:37	19-12-23 20:08
2023113789	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUVA PICHORIPULI 220KV	3438	EST. 15 J - NUVA PICHORIPULI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendación.- Instalaciones en Rango: Línea 220KV El Laurel - Pichoripulí C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichoripulí C2.- Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo.- Bloques del jefe de fuente: No hay.- Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chileatún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 18:40

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-03-2024 13:06:06

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros General: 348

Total registros Línea: 157

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023116627	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABAPACA – GEOGUPOS 220KV	1601	TABAPACA – GEOGUPOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo del relé verificador de sincronismo existente y block de pruebas.	Actividades: Reemplazo del relé verificador de sincronismo existente y block de pruebas. Se incluye:- Verificación de alambrado existente.- Tendido de cables de control, comunicación y sincronización horaria.- Chequeo y retiro del relé, block de pruebas y relé existentes actuales.- Montaje y conexionado del nuevo relé y block de pruebas.- SAT. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Punto Transformación 1702-Tarapacá o Punto Transformación 1702-Tarapacá a S.A.A. C.C. Tarapacá a S.A.A. C.A. Tarapacá a S.A.A. Local SE Tarapacá o 1.220KV Tarapacá-Guapiles, C1 o 1.220KV Tarapacá-Guapiles, C2 Temporalidad de los Rangos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Tarapacá, Sulfatar, delimitar y asegurar la zona de trabajo Tarapacá, Riesgos acciones a gallopeso adyacentes	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	22-12-23 18:00	19-12-23 08:31	21-12-23 17:00		
2023116711	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule - Parul. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parul.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 09:08	20-12-23 20:00		
2023116712	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule - Parul. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parul.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 09:08	20-12-23 20:00		
2023116713	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule - Parul. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parul.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 09:08	20-12-23 20:00		
2023116893	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220V	1796	DON HECTOR - MATENCILLO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524	Actividades: Limpieza de aislación, en instalación energizada (Double Circuit), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524 Restricciones: Subestación Matencillo, 523 con bloque a la recomanda inmovilizado Subestación Matencillo, 524 con bloque a la recomanda inmovilizado Subestación Don Híctor, 523 con bloque a la recomanda inmovilizado Subestación Don Híctor, 522 con bloque a la recomanda inmovilizado Subestación Don Híctor, 523 con bloque a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220V Don Hector-Matencillo, C1 o 1.220V Don Hector-Matencillo, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 09:38	19-12-23 18:40		
2023116925	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Salado: Reemplazo de la TP de la barra de 23 KV Fase 1, por falla en el equipo.	Actividades: Desmontaje y montaje de TTRMB, S/E El Salado: Reemplazo de TP de la barra de 23 KV Fase 1, por falla en el equipo. JUSTIA: Trabajos coordinados con la actividad de control con PMTDS 15685 y Anexo 117630 para verificación de medidas Restricciones: Subestación El Salado, 52H1 con bloque a la recomanda inmovilizado Subestación El Salado, 52H1 con bloque a la recomanda inmovilizado Subestación Don Híctor, 523 con bloque a la recomanda inmovilizado Subestación Don Híctor, 522 con bloque a la recomanda inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 23 KV El Salado y 02H1 El Salado-Chañaral, C1 y Barra 110 KV El Salado y Tr. Tránsito 02, 110/23KV El Salado Temporalidad de los Rangos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación El Salado, Se instalan tiempos provisionales entre el TP C1 y el 82ETP y .	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 10:05	19-12-23 18:03		
2023117000	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220V	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos: Trabajos previos al reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Se incluye:-Verificación de alambrado existente,-Chequeo y energización provisional relé,-Tendido y conexionado de cables de comunicación y sincroniza	Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Los Vilos: Trabajos previos al reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Se incluye:- Verificación de alambrado existente.-Chequeo y energización provisional relé.- Tendido y conexionado de cables de comunicación y sincronización horaria.-Pruebas Nivel 2 y 3 en conjunto con AT 118496. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.220V Los Vilos-La Palma, C1 o 1.220V Los Vilos-La Palma, C2 o 1.220V Nogales-Los Vilos, C1 o 1.220V Nogales-Los Vilos, C2 o S.A.A. C.A. Los Vilos Temporalidad de los Rangos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Botador Pafos 4 y 6 Sulfatar, delimitar y asegurar la zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	20-12-23 20:00	19-12-23 08:38	20-12-23 20:00		
2023117001	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220V	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos: Trabajos previos al reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Se incluye:-Verificación de alambrado existente,-Chequeo y energización provisional relé,-Tendido y conexionado de cables de comunicación y sincroniza	Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Los Vilos: Trabajos previos al reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Se incluye:- Verificación de alambrado existente.-Chequeo y energización provisional relé.- Tendido y conexionado de cables de comunicación y sincronización horaria.-Pruebas Nivel 2 y 3 en conjunto con AT 118496. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.220V Los Vilos-La Palma, C1 o 1.220V Los Vilos-La Palma, C2 o 1.220V Nogales-Los Vilos, C1 o 1.220V Nogales-Los Vilos, C2 o S.A.A. C.A. Los Vilos Temporalidad de los Rangos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Botador Pafos 4 y 6 Sulfatar, delimitar y asegurar la zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	20-12-23 20:00	19-12-23 08:39	20-12-23 20:00		
2023117002	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220V	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220V C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos: Trabajos previos al reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Se incluye:-Verificación de alambrado existente,-Chequeo y energización provisional relé,-Tendido y conexionado de cables de comunicación y sincroniza	Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Los Vilos: Trabajos previos al reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Se incluye:- Verificación de alambrado existente.-Chequeo y energización provisional relé.- Tendido y conexionado de cables de comunicación y sincronización horaria.-Pruebas Nivel 2 y 3 en conjunto con AT 118496. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.220V Los Vilos-La Palma, C1 o 1.220V Los Vilos-La Palma, C2 o 1.220V Nogales-Los Vilos, C1 o 1.220V Nogales-Los Vilos, C2 o S.A.A. C.A. Los Vilos Temporalidad de los Rangos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Botador Pafos 4 y 6 Sulfatar, delimitar y asegurar la zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	20-12-23 20:00	19-12-23 08:39	20-12-23 20:00		
2023117003	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220V	1368	NOGALES - LOS VILOS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos: Trabajos previos al reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Se incluye:-Verificación de alambrado existente,-Chequeo y energización provisional relé,-Tendido y conexionado de cables de comunicación y sincroniza	Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Los Vilos: Trabajos previos al reemplazo del sistema de verificación de sincronismo existente. Se incluye:- Verificación de alambrado existente.-Chequeo y energización provisional relé.- Tendido y conexionado de cables de comunicación y sincronización horaria.-Pruebas Nivel 2 y 3 en conjunto con AT 118496. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.220V Los Vilos-La Palma, C1 o 1.220V Los Vilos-La Palma, C2 o 1.220V Nogales-Los Vilos, C1 o 1.220V Nogales-Los Vilos, C2 o S.A.A. C.A. Los Vilos Temporalidad de los Rangos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Botador Pafos 4 y 6 Sulfatar, delimitar y asegurar la zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	20-12-23 20:00	19-12-23 08:38	20-12-23 20:00		
2023117056	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PLUP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRILA - CELLOSA SANTA FE 220V	4892 4893	EST. 401 (TO Y F ENRIAGA) - EST. 404 220V C1 EST. 404 - EST. 403 (NACIMIENTO CHARRILA SANTA FE) 220V C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con método pión a distancia en Estructura 402 + 403.	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos CMPC y EPS	Se solicita precaución operacional, con bloqueo a la recomanda de interruptor, S/E Charra 5210; S/E Planta Lago 5211, S/E 5217, S/E Planta Santa Fe 5212, S/E PIV 5263.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 10:41	19-12-23 18:44	
2023117150	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220V	3278 3279	EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220V C1 EST. 2348 - PUNTA DE SIERRA 220V C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de líneas 220 KV, La Cebada - Tap off Puerto Redondo - Punta Sierra C1 y La Cebada - Punta Sierra C2. Estructura 3488 a 3272. Requiere en S/E Punta Sierra retirar los reconexionaldores (7%) en los circuitos de los pafos 5013 y 5248	Riesgo bajo, planificado por Transelac	Trabajos solicitados y coordinados por Transelac	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 08:55	19-12-23 21:02	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-03-2024 13:06:06
Estado: Ejecución Externa, Ejecución Externa
Total registros General: 348
Total registros Línea: 157

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023117115	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2765	PARRAL - MONTERICO 154KV	4236 EST. 513A - MONTERICO 154KV C1	PARRAL - EST. 513A MONTERICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corte y poda de árboles. No requerir interrupciones asociadas a la instalación en riegos.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riegos: 1.54KV Paralel alternancia, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 18:20	
2023117176	Línea	Ejecución Externa	SOCIEDAD TRANSACCIONA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1024 EST. 22-23-24 66KV C1 1026 TAP PARRAL - TAP 42 VALLEJON 110KV C2 1028 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1030 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C1 1032 TAP SAN JOSE - TAP PARRAL 110KV C2 1034 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C1 1036 TAP BICENTENARIO 110KV C2 855 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 857 TAP 42 VALLEJON - TAP PARRAL 110KV C1 859 TAP PARRAL - TAP SANTA MARTA 110KV C1 861 TAP PARRAL - TAP 42 VALLEJON 110KV C1 863 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 865 TAP SAN JOSE - TAP PARRAL 110KV C1 867 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C1 1171 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 1030 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1032 TAP 42 VALLEJON - TAP PARRAL 110KV C2	Llevarlo de Aislación	Sin limitación	Se realizará el llevado de aislación en los patios de la subestación.	Operación indeseada de pufes asociados mientras se ejecuta el llevado de aislación.	Trabajo emarcado en el plan de mantenimiento anual de SASA. Los componentes no se llevan de forma simultánea. Relacionado con 2023117172	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 20:00	19-12-23 09:42	19-12-23 21:35		
2023117208	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUATE 66KV	613 COCHARCAS - HUATE 66KV C1	COCHARCAS - HUATE 66KV C1	Roca y poda franja serodombre	Sin limitación	Bloquear recomend del interruptor S285 de S/E Cocharcas por trabajos de poda y roca en la LT 66KV Cocharcas-Huatie.	Riesgo medio con bloqueos.	Poda y roca.	No tiene consumo afectado	ninguno					19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 09:24	19-12-23 18:42
2023118020	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTRUCTORA 66KV	1242 EST. 22-23-24 66KV C1 1676 EST. 23 - EST.164 66KV C1 1677 EST.164 - EST.265 66KV C1 1678 EST.265 - TAP NUBOL-66KV C1	SAN JAVIER - CONSTRUCTORA 66KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masivo en franja de serodombre desde estructura "N" M1 - 405 - instalaciones en Riegos: Línea 66 KV San Javier - Construcción - Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Rango: Bajo - Bloques del jefe de faena: No requerir interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Construcción -	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	20-12-23 20:00	
2023118663	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ELAPEL 110KV	1285 TAP PUNTAQUEL - TAP OFF ESTRUCTURA "N"48 110KV C1 1287 TAP ESTRUCTURA "N"48 - ELAPEL 110KV C1	OVALLE - ELAPEL 110KV	Llevarlo de Aislación	Sin limitación	Bloqueo S2H1 en 50/RE Ovalle y precaración S2H2 en S/E Puntaque - Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloqueo S2H3 S/E Rigel	Bajo riesgo durante todo el trabajo fsemas planificadas y controladas en terreno.	Bloqueo S2H1 en 50/RE Ovalle y precaración S2H2 en S/E Puntaque - Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloqueo S2H3 S/E Rigel	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 08:06	19-12-23 17:00	
2023118728	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	NANCAGUA - ROSARIO 66KV	357 TAP MANTENCION - TAP LOS LINDOS 66KV C1 359 CHAMAGUITO - ROSARIO 66KV C1 361 NANCAGUA - TAP MANTENCION 66KV C1 370 TAP LOS LINDOS - CHAMAGUITO 66KV C1 372 COGALAVIA - TAP CLUB HIPICO 110KV C2 374 TAP CLUB HIPICO - TAP SAN JOAQUIN 110KV C2 376 TAP CLUB HIPICO - TAP SAN JOAQUIN 110KV C2 378 TAP CLUB HIPICO - TAP SAN JOAQUIN 110KV C2 380 TAP CLUB HIPICO - TAP SAN JOAQUIN 110KV C2	NANCAGUA - ROSARIO 66KV	Roca y poda franja serodombre	Sin limitación	Se realizará control de vegetación en franja de serodombre	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fsemas planificadas y controladas en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Rancagua - Rosari, se requiere el bloqueo de recomend del interruptor S284 de S/E Rancagua. Se consumen afectados.	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:05	19-12-23 09:08	19-12-23 20:08		
2023117202	Línea	Ejecución Externa	SOCIEDAD TRANSACCIONA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	479	OCHAGAVIA - FLORIDA 110KV	1004 TAP SAN JOAQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C2 1006 OCHAGAVIA - TAP VALLEJON 110KV C1 1008 TAP CLUB HIPICO - TAP SAN JOAQUIN 110KV C1 905 TAP MACUL - FLORIDA 110KV C1 906 TAP SANTA ELENA - SANTA ELENA 110KV C1 908 TAP SANTA ELENA - TAP MACUL 110KV C1 910 TAP SAN JOAQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C1	OCHAGAVIA - FLORIDA 110KV	Llevarlo de Aislación	Sin limitación	Se realizará el llevado de aislación en los patios de la subestación.	Operación indeseada de pufes asociados mientras se ejecuta el llevado de aislación.	Trabajo emarcado en el plan de mantenimiento anual de SASA. Los llevados no se realizan de forma simultánea.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 20:00	19-12-23 13:48	19-12-23 21:05	
2023117209	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHAMRIA - LUCERO 66KV	1210 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 1211 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 1212 CHAMRIA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 [IN REVISION] 4328 TAP TRES ESQUINAS - EST.788B 66KV C1 3674 EST. 788B - LUCERO 66KV C1 [IN REVISION] 4321 ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 1213 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 1791 EST. 157 - LOS TULOS BUENOS 66KV C1 3323 TAP SANTA CLARA - LOS TULOS BUENOS 66KV C1 4329 [IN REVISION] 4330 LOS TULOS BUENOS - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 3322 [IN REVISION] LOS TULOS BUENOS - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	CHAMRIA - LUCERO 66KV	Obras Civiles	Sin limitación	Bloquear recomend del interruptor S286 de S/E Charrúa por trabajos de obras civiles bajo la LT 66KV Charrúa-Lucero. Esta coordinado con STS la precaración en Lucero y con Electrica Puntilla la precaración en Santa Clara.	Riesgo medio con bloqueos.	Obras civiles bajo la LT	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:52	19-12-23 21:15	
2023118446	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MANTENCION - VALLENERO 110KV	1249 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1250 ESTRUCTURA 63 - VALLENERO 110KV C1 1251 MANTENCION - ESTRUCTURA 62 110KV C1	MANTENCION - VALLENERO 110KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Ampliación SE Vallenero: Pato 110 KV: Montaje Case 55G5 (con uso de camión).	Bajo	Actividades: Montaje de equipamiento de control y Salto GS. S2H6G1 Ampliación SE Vallenero: Pato 110 KV: Montaje Case 55G5 (con uso de camión). *** Nota 1: Para montaje de módulos y conexiones trabajos con apoyo de camión pluma y apoyo de personal idoso Andamos (en ningún momento se considere que camión se posicionará bajo línea 110 KV). *** Nota 2: Camión pluma solo servirá para acarreos de materiales sin sobrepasar los 15 metros a la línea Mantención 110 KV. *** Nota 3: Se utilizará camión pluma manteniendo precaración de no tener acercamiento a menos de 15 metros de línea energizada 110KV en horizontal y vertical. En todo momento el pago con camión pluma y distancias a puntos energizados debe ser controlado con topografía permanente y las manobras de la zap deben realizarse en sentido contrario a la línea energizada, además el camión pluma controla con control de modo a distancia. *** Nota 4: Para los trabajos en andamios, se considere armado de forma manual (no se usa camión pluma) y en ningún momento se sobrepasarán las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados (Distancias en campo y en Procedimiento y ANEXO). *** Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aislantes. *** Nota: Bloques a la reconexión se normalizarán diariamente. Restricciones: Subestación Mantención, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenero, S2H71 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap OFF El Idón, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riegos: Barras 110 KV Vallenero y Barras 13,2 KV Vallenero y Tr. Trifásico 01, 110/13,2KV Vallenero y Tr. Trifásico 02, 110/13,2KV Vallenero y 1.110KV Mantención Vallenero, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Vallenero, Corros, codemas y barreras new jorrey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 20:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00	
2023118411	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MANTENCION - VALLENERO 110KV	1249 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1250 ESTRUCTURA 63 - VALLENERO 110KV C1 1251 MANTENCION - ESTRUCTURA 62 110KV C1	MANTENCION - VALLENERO 110KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Ampliación SE Vallenero: Pato 110/13,8 KV: Montaje de Estructuras equipos y luminaria Pato HTS, incluye instalación chicote y conexiones NPT a estructura.	Bajo	Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, S2H6G1 Ampliación SE Vallenero: Pato 110/13,8 KV: Montaje de Estructuras equipos y luminaria Pato HTS, incluye instalación chicote y conexiones NPT a estructura. *** Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aislantes. *** Nota: Camión no ocupe cavalletes existentes. *** Nota: Camión será guiado en todo momento por personal palatón o Regge. *** Nota: Diariamente se normalizarán los bloqueos a la reconexión. Restricciones: Subestación Mantención, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenero, S2H71 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap OFF El Idón, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenero, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riegos: Barras 110 KV Vallenero y Barras 13,2 KV Vallenero y Tr. Trifásico 01, 110/13,2KV Vallenero y Tr. Trifásico 02, 110/13,2KV Vallenero y 1.110KV Mantención Vallenero, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Vallenero, Corros, codemas y barreras new jorrey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 20:00	19-12-23 05:10	19-12-23 20:00	
2023112944	Línea	Ejecución Externa	ALTA TRANSACCIONA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	LAS TORTOLAS - LOS MARTINES 220KV	4020 S/E LAS TORTOLAS - EST.142 CH 220KV C1 4021 EST.142 CH - EST.28 220KV C1 4022 EST.83 - S/E LOS MARTINES 220KV C1	LAS TORTOLAS - LOS MARTINES 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requieren Precaración de No Reconectar la LT 220 KV Las Tortolas - Matihuen por Llevado de aislación con línea energizada donde el chorro de agua es aplicado a presión para el retiro de la contaminación desde la superficie de los aislantes. Considere no reconectar las líneas que se llevan entre las estructuras 05-09 y 24 a 33 de la LT 220 KV Polanco - Las Tortolas.	Riesgo de operación de la LT 220 KV Matihuen - Las Tortolas	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 08:45	19-12-23 18:20	
2023113104	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEC - LASTARRIA 220 KV	4054 EST. 201 - EST.254A 220 KV C2 4056 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 4058 EST. 201 - EST. 254A 220KV C2 [IN REVISION] 4057 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [IN REVISION]	SECCIONADORA RIO TOLTEC - LASTARRIA 220 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Riegos: Línea 220KV Rio Tobán-Lastarría, C1 o Línea 220KV Rio Tobán-Lastarría, C2 - Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Rango: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay - Observaciones: No requerir las interrupciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con empresas STS y Transmisora Matihuen.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 18:40	
2023118910	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MANTENCION - VALLENERO 110KV	1249 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1250 ESTRUCTURA 63 - VALLENERO 110KV C1 1251 MANTENCION - ESTRUCTURA 62 110KV C1	MANTENCION - VALLENERO 110KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE MANTENCION: PROYECTO ID 1005530 - REEMPLAZO DE INTERRUPTORES DE PODER S2H4 - CONSTRUCCION E INSTALACION DE CIRCO DURO.	SE MANTENCION: PROYECTO ID 1005530 - REEMPLAZO DE INTERRUPTORES DE PODER S2H4 - CONSTRUCCION E INSTALACION DE CIRCO DURO.	Restricciones: No hay Nivel de Rango: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Mantención, Corros y codemas plásticas Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 10:37	22-12-23 17:50	
2023115171	Línea	Ejecución Externa	TRANSCHE CHARRUA TRANSMISION S.A.	89	Intervención	Origen Externo	Programada	1727	MILCHEN - SANTA CLARA 220 KV	4120 MILCHEN - EST. 71 220 KV C1 4124 MILCHEN - EST. 71 220 KV C2	MILCHEN - SANTA CLARA 220 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de ESP se requiere Bloqueo de reconexión Automática de LT 220 KV Santa Clara-Mulchén C1 y C2 por Trabajos programados de final Green Power. En relación al proyecto MP aumento de capacidad Línea de Transmisión PBR - Mulchén (NUP 3494), se realizará trabajo de tendido de conductor LT 220KV entre las nuevas torres de las estructuras 768B y 769B. No Reconectar, Línea 220KV Mulchén - Santa Clara, la cual genera interferencia en el vano comprendido entre las 1170 y 1173 (Línea Transchén), con nuestra nueva línea en construcción.	Riesgos declarados por ESP.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 20:00	19-12-23 06:58	19-12-23 19:30	
2023115332	Línea	Ejecución Externa	PARKER EDUCO CAMPO UNIDO SPA	89	Intervención	Origen Externo	Programada	1727	MILCHEN - SANTA CLARA 220 KV	4121 EST. 71 - SANTA CLARA 220 KV C1 4123 EST. 71 - SANTA CLARA 220 KV C2	MILCHEN - SANTA CLARA 220 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Terceiro se requiere Bloqueo de Reconexión de la LT 220 KV Mulchén-Santa Clara C1 y C2 por Trabajos programados de final Green Power. En relación al proyecto MP aumento de capacidad Línea de Transmisión PBR - Mulchén (NUP 3494), se realizará trabajo de tendido de conductor LT 220KV entre las nuevas torres de las estructuras 768B y 769B. No Reconectar, Línea 220KV Mulchén - Santa Clara, la cual genera interferencia en el vano comprendido entre las 1170 y 1173 (Línea Transchén), con nuestra nueva línea en construcción.	Riesgo de acuerdo a lo informado por empresa responsable de los trabajos final Green Power	En caso de Operación Automática en SE Santa Clara NO reconectar S2B-S239 y NO reconectar S2103-S2113 de la LT 220KV Santa Clara-Mulchén.	No tiene consumo afectado	ninguno				19-12-23 08:00	19-12-23 20:00	19-12-23 07:04	19-12-23 18:17	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-01-2024 11:06:06
Estatus: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 348
Total registros Línea: 157

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023118935	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3278	EST. 2724 - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2948 220KV C1 EST. 2948 - PUNTA SIERRA 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 Restricciones: Subestación P. Sierra, 5212 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación P. Sierra, 5222 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación P. Sierra, 5234 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación P. Sierra, 5235 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación La Cebada, 5213 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación La Cebada, 5215 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Tag-off Monte Redondo, 52102 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Interrupciones en Rango: 1. 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 o 1. 220KV P Sierra-M Redondo-La Cebada Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de Turno:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-23 08:00	19-12-23 18:00	19-12-23 05:10	19-12-23 21:39		
2023115337	Línea	Ejecución Exitosa	MARIA ELENA SOLAR S.A.	673	Intervención	Origen Interno	Programada	1493	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	3455	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de la línea de 220 KV Granja Solar - Lagunas.	Con la adopción de los medios de planificación, prevención y seguridad, el riesgo para las personas, el servicio y las instalaciones es mínimo.	Precaución para no recometar la 220 KV Granja Solar - Lagunas en caso de operación por acción de protección durante el desarrollo de este trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-23 07:30	19-12-23 18:30	19-12-23 07:58	19-12-23 17:40		
2023115809	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'Higgins 220KV	1943 1944 1945 1946 1947	ATACAMA - EST. 1-202 220KV C1 EST. 1-202 - O'Higgins 220KV C1 ATACAMA - EST. 1-202 220KV C2 EST. 1-202 - O'Higgins 220KV C2 ENCUENTRO - EST. 348 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no recometar en: S/E Atacama 5213 y 52103 S/E O'Higgins 5218 y 52106.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-23 07:30	19-12-23 18:00	19-12-23 08:08	19-12-23 17:25		
2023108820	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DE ASESORES DE COLLAJASUJ SOM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAJASUJ 220KV	3692 3693 3694 3695 3696 3697 3698 3699 3700	ENCUENTRO - EST. 348 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 348 220KV C2 ENCUENTRO - EST. 348 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 348 220KV C2 ENCUENTRO - EST. 348 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 348 220KV C2 ENCUENTRO - EST. 348 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 348 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de apertura de pista que consisten en remoción, instalación de perfilado de plataforma en 10k, con la finalidad de preparar la línea para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vanos 5490-5491-5492 y cruce entre vanos 5490-5491-5492 y cruce entre vanos 5490-5491.	Riesgo Bajo, Trabajo de mantenimiento de tierra en caminos de servidumbre.	Se debilitará de recomenon automática En S/E Encuentro 5218 y 5218 en S/E Colfahué: 5213 y 5214	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-23 07:00	19-12-23 20:00	19-12-23 08:21	19-12-23 18:34		
2023115834	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSADORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1164	TEN GS - LOS CHANGOS 220KV	2821 2820	TEN GS - LOS CHANGOS 220KV C2 TEN GS - LOS CHANGOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En estructura N°001 se realizará medición de contaminación en cadena de tensión.	Riesgo: Atropello y/o aplomones de mano partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de atragantamiento, ensame correcto de materiales a usar.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E TEN, no recomenon de 5245, 5225, 5217, 5218 / En S/E Los Changos, no recomenon de 5211, 5222, 5214, 5225.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-23 07:00	19-12-23 18:00	19-12-23 08:50	19-12-23 10:20		
2023115870	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSADORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1848	LOS CHANGOS - PARRAS 500 KV [EN_REVISION]	4527 4525	LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C2 [EN_REVISION] LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de contaminación cadena de tensión: Estructura N° 001.	Riesgo: Atropello y/o aplomones de mano partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de atragantamiento, ensame correcto de materiales a usar.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Parras no recomenon de: 5267 - 5248 - 5243 - 52411. En S/E Los Changos no recomenon de 5245 - 5240 - 5248 - 5249.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-23 07:00	19-12-23 18:00	19-12-23 07:24	19-12-23 09:01		
2023116614	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'Higgins 220KV	1943 1944 1945 1946 1947	ATACAMA - EST. 1-202 220KV C1 EST. 1-202 - O'Higgins 220KV C1 ATACAMA - EST. 1-202 220KV C2 EST. 1-202 - O'Higgins 220KV C2 ENCUENTRO - EST. 348 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Refritadura ingresada a petición de Transar: para realizar Lavado de aislación y refinado de equipos asociados a la Barra principal sección 1.	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no recometar: S/E Atacama J3 y S/E O'Higgins J8	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-23 07:00	19-12-23 19:00	19-12-23 10:03	20-12-23 17:25		
2023118915	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3509	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - CHALLE 66KV C1 EST 19 - EST 129 66KV C1 EST 21 - EST 19 66KV C2 EST 9 - EST 12 66KV C1 EST 4 - EST 9 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en paflo B1 de S/E Monte Patria (NUP 464).	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE en SODI 230/2023 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en paflo B1 de S/E Monte Patria (NUP 464). Restricción: No hay Interrupciones en Rango: Línea: de 66 KV Molle-Challe,C1 Temperatura de los Rangos: Al inicio y al final de la línea Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de Turno: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-23 07:00	19-12-23 19:00	19-12-23 07:55	19-12-23 15:22		
2023118916	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 1363 3501 3502 3503 3504 3507	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66V C2 MONTE PATRIA - CHALLE 66KV C2 EST 19 - EST 129 66KV C2 EST 21 - EST 19 66KV C2 EST 9 - EST 12 66KV C2 EST 4 - EST 9 66KV C2 LOS MOLLES - EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE en SODI 230/2023 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en paflo B1 de S/E Monte Patria (NUP 464).	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE en SODI 230/2023 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en paflo B1 de S/E Monte Patria (NUP 464). Intalación con restricción: 1. 66KV Los Molle-Challe C2 (No recometar) Intalación en rango: 1. 66KV Los Molle-Challe C2 Temperatura del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-23 07:00	19-12-23 19:00	19-12-23 07:55	19-12-23 15:22		
2023118977	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	571	CHAGRES - LOS ANGELES 44KV	869	CHAGRES - CATEMU 44KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el traslado del Cto 1 de la LT Tap Chagres - Catemu 44 KV Vanos 6-7 y 7-8 a la torre auxiliar para ejecutar trabajos de montaje de estructura 1-29 del proyecto de SE Catemu. El traslado se realiza con redes energizadas.	Trabajo bajo programado y controlado	Trabajo realizado con redes energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-23 07:00	19-12-23 18:00	19-12-23 08:18	19-12-23 17:50		
2023117032	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	615	TORQUEMADA - CONCON 110KV C2	921	TORQUEMADA - CONCON 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar la línea seleccionada debido a la PES del proyecto NUP 2563. La ubicación física de los nuevos equipos (TTPP y TTCC) se encuentran bajo la llegada del paflo de línea a SE Concon hacia el lado de la barra N°2 de 110 KV.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado y controlado	Se requiere desconectar la línea seleccionada debido a la PES del proyecto NUP 2563. La ubicación física y conexión de los nuevos equipos (TTPP y TTCC) se encuentran bajo la llegada del paflo de línea a SE Concon hacia el lado de la barra N°2 de 110 KV. (coordina con SE 2023116888)	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-23 07:00	19-12-23 19:00	19-12-23 08:17	19-12-23 17:28		
2023116484	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1055	CHACAS - TAP CAMPECUNO 220KV C1	1956 1957	CHACAS - TAP CAMPECUNO 220KV C1 TAP CAMPECUNO - MONTE BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a procedimiento de trabajo.	S/E Chagres: No Recometar 52102. S/E M. Blancos: No Recometar 52102L. S/E Concon: No Recometar 5217L.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-23 06:30	19-12-23 16:00	19-12-23 08:08	19-12-23 11:16		
2023115763	Línea	Ejecución Exitosa	ASÍ ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTUHUES 110KV	144	TAP LA LAJA - QUELTUHUES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar la desconexión del circuito para reemplazo de aislación.	Se tomarán todos los requisitos para realizar el trabajo de forma segura.	Durante desconexión se mantendrá en servicio el Cto. N°2 de la LT 110 KV Queltuhuen Laja.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-23 06:00	19-12-23 15:00	19-12-23 06:07	19-12-23 15:59		
2023115888	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	394	SAN FERNANDO - TENO 66KV	1071	CHIMBARONGO - TAP QUINTA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a las estructuras de la L766KV Chimbarongo - TAP Transmisión.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión de la L766KV Chimbarongo - TAP Quinta, la cual, debido al camino de inspección, se encuentra energizada en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	19-12-23 06:00	19-12-23 20:00	19-12-23 07:16	19-12-23 16:05		

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A., Parque Eólico Lebu - Toro SpA y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 19-12-2023 21:02

Finalizado

Número:

2023004930

Solicitante:

Robinson Rivera Cuevas

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

TRES PINOS - LEBU 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TRES PINOS - LEBU 66KV C1
Nombre : TRES PINOS - LEBU 66KV C1
Fecha Perturbacion : 19-12-2023 20:19
Fecha Normaliza : 20-12-2023 07:00
Protección : .
Interruptor : 52B1 de S/E Tres Pinos
Consumo : 2.1
Comentario : .

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Lebu

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-**Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
-**Elemento:** Interruptores
-**Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-**Observaciones:** Desconexión forzada del interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos, asociado a la LT 66 kV Tres Pinos-Lebu, afectó a los consumos de S/E Lebu con una potencia interrumpida de 2,1 MW y 9550 clientes (de FRONTEL), además, provocó a apertura por ausencia de tensión del interruptor 52C4 Central Eólica Cristoro en la misma S/E Lebu, con una potencia de generación interrumpida de 0,1 MW.
-**Acciones Inmediatas:** Revisión de protecciones y recorrido pedestre de la línea AT, recuperación de servicio en coordinación con los Despacho de Frontel.
-**Hechos Sucidos:** .
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.1 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 9551

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

19-12-2023 20:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-12-2023 07:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-12-2023 04:40

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004930 y 2023004936 LT Tres Pinos-Lebu VF.pdf (/informe_fallas/download_file/65822a07ad651f63be30690c/IF 2023004930 y 2023004936 LT Tres Pinos-Lebu VF.pdf)	03/01/2024 09:36:58
 IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/65822a07ad651f63be30690c/IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	03/01/2024 09:36:58
 IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO IV - DECLARACIÓN JURADA.pdf (/informe_fallas/download_file/65822a07ad651f63be30690c/IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO IV - DECLARACIÓN JURADA.pdf)	03/01/2024 09:36:58
 IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf (/informe_fallas/download_file/65822a07ad651f63be30690c/IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf)	03/01/2024 09:36:58
 IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/65822a07ad651f63be30690c/IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	03/01/2024 09:36:58
 IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/65822a07ad651f63be30690c/IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf)	03/01/2024 09:36:58
 ANEXO V.IRespaldos mantenimientos realizados.zip (/informe_fallas/download_file/65822a07ad651f63be30690c/ANEXO V.IRespaldos mantenimientos realizados.zip)	03/01/2024 09:37:18
 ANEXO I EVENTOS Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/65822a07ad651f63be30690c/ANEXO I EVENTOS Protecciones.zip)	03/01/2024 09:37:18

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 20-12-2023 04:05

Finalizado

Número:

2023004936

Solicitante:

Anibal Ignacio Cerda Olea

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LEBU

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E LEBU C4
Nombre : S/E LEBU C4
Fecha Perturbacion : 19-12-2023 20:19
Fecha Normaliza : 20-12-2023 06:00
Protección : .
Interruptor : 52C4 S/E Lebu
Consumo : 0
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Lebu

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-**Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
-**Elemento:** Interruptores
-**Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
-**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-**Fenómeno Físico:** .
-**Elemento:** .
-**Fenómeno Eléctrico:** Ausencia de tensión.
-**Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

-**Observaciones:** Apertura por protecciones del interruptor 52C4 Parque Eólico Cristoro de S/E Lebu, relacionado con la apertura por protecciones de Interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos, asociado a la LT 66 KV Tres Pinos - Lebu. Al momento de la apertura, el Parque Eólico Cristoro se encontraba generando 0,03 MW. Este informe de falla anula y reemplaza al N°2023004929.

- Acciones Inmediatas:** Coordinación con CDC del Coordinador y Parque Eólico Cristoro.
- Hechos Succedidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

19-12-2023 20:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-12-2023 06:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-12-2023 04:41

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004930 y 2023004936 LT Tres Pinos-Lebu VF.pdf (/informe_fallas/download_file/65829023ad651f58882c808b/IF 2023004930 y 2023004936 LT Tres Pinos-Lebu VF.pdf)	03/01/2024 09:37:39
 IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/65829023ad651f58882c808b/IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	03/01/2024 09:37:39
 IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO IV - DECLARACIÓN JURADA.pdf (/informe_fallas/download_file/65829023ad651f58882c808b/IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO IV - DECLARACIÓN JURADA.pdf)	03/01/2024 09:37:39
 IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf (/informe_fallas/download_file/65829023ad651f58882c808b/IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf)	03/01/2024 09:37:39
 IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/65829023ad651f58882c808b/IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	03/01/2024 09:37:39
 IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/65829023ad651f58882c808b/IF 2023004930 y 2023004936 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf)	03/01/2024 09:37:39
 ANEXO V.IRespaldos mantenimientos realizados.zip (/informe_fallas/download_file/65829023ad651f58882c808b/ANEXO V.IRespaldos mantenimientos realizados.zip)	03/01/2024 09:37:57
 ANEXO I EVENTOS Protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/65829023ad651f58882c808b/ANEXO I EVENTOS Protecciones.zip)	03/01/2024 09:37:57

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 20-12-2023 07:06

Finalizado

Número:

2023004940

Solicitante:

Oscar Guzman

Empresa:

PARQUE EÓLICO LEBU-TORO SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PMGD PE LEBU III

Afecta a todas las unidades**Potencia:**

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:**Zona Afectada**

Biobío

Comuna

Lebu

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Caída de árbol sobre línea o instalación

Comentarios Tipo Causa:

Corte energía externo, debido a incidencia en líneas de transmisión Tres Pinos - Lebu, propiedad de CGE, debido a caída de árbol por tala ilegal.

Causas**-Fenómeno Físico:** Caída de árbol sobre línea o instalación**-Elemento:** Reconectador**-Fenómeno Eléctrico:** Protección de tierra**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Incidencia en líneas de transmisión debido a caída de árbol por tala ilegal.**-Elemento:** Apertura AB5321.**-Fenómeno Eléctrico:** Sin comentario.**-Operación de los interruptores:** Sin comentario.**Observaciones:****-Observaciones:** Corte energía externo, debido a incidencia e líneas de transmisión por caída de árbol por tala ilegal.**-Acciones Inmediatas:** No corresponden por ser un corte de energía externo.**-Hechos Sucedidos:** Incidencia e líneas de transmisión por caída de árbol por tala ilegal.**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No corresponden por ser un corte de energía externo.**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No corresponden por ser un corte de energía externo.**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

19-12-2023 20:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-12-2023 04:40

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-12-2023 04:40

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 20-12-2023 06:57

Finalizado

Número:

2023004939

Solicitante:

Oscar Guzman

Empresa:

PARQUE EÓLICO LEBU-TORO SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PE LEBU

Afecta a todas las unidades**Potencia:**

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:**Zona Afectada**

Biobío

Comuna

Lebu

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Caída de árbol sobre línea o instalación

Comentarios Tipo Causa:

Incidencia en líneas transmisión Tres Pinos - Lebu, propiedad de CGE, debido a caída de árbol por tala ilegal.

Causas**-Fenómeno Físico:** Caída de árbol sobre línea o instalación**-Elemento:** Reconectador**-Fenómeno Eléctrico:** Protección de tierra**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Incidencia en líneas por caída de árbol.**-Elemento:** Apertura reconectador 52C4.**-Fenómeno Eléctrico:** Sin comentarios.**-Operación de los interruptores:** Sin comentarios.**Observaciones:****-Observaciones:** Corte de energía externo, debido a incidencias en líneas de transmisión Tres Pinos - Lebu, debido a caída de árbol por tala ilegal.**-Acciones Inmediatas:** No corresponde por ser un corte de energía externo.**-Hechos Sucedidos:** Incidencias en líneas de transmisión Tres Pinos - Lebu, debido a caída de árbol por tala ilegal.**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No corresponde por ser un corte de energía externo.**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No corresponde por ser un corte de energía externo.**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

19-12-2023 20:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-12-2023 04:41

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-12-2023 04:41

Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

 INFORME DE FALLA PARQUE EOLICO LEBU 19-12-2023.docx

22/12/2023

(/informe_fallas/download_file/6582b73bad651f2c1a4fbb2a/INFORME DE FALLA PARQUE EOLICO LEBU 19-12-2023.docx)

16:00:43

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2023 14:31

Finalizado

Número:

2023004968

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LEBU

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 19-12-2023 20:19
Fecha Normaliza : 20-12-2023 04:41
Protección : S/E LEBU (52C2, 52C3)
Interruptor : 52C2, 52C3
Consumo : 0
Comentario : Operación de S/E Lebu

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Lebu

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de transmisión

Causas

-**Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-**Elemento:** Sistema protecciones
-**Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
-**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-**Observaciones:** Afectan a 9550 clientes
-**Acciones Inmediatas:** Se toma contacto con CGE Tx y con UOG para ingreso de Gx Lebu en Isla
-**Hechos Sucidos:** 20:19 Hrs interrupción de Línea 66 Kv Tres pinos Lebu, propiedad de CGE Tx, entre las 20:25 a 22:42 se ingresa Gx Lebu

recuperando 6508 clientes (68.15 %), 3042 clientes continúan sin servicio 04:40 Recuperada Ltx y 04:41 recuperado Alimentadores 05:00 Hrs Se recupera el 100% de los clientes por Dx
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 9550

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

19-12-2023 20:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-12-2023 04:41

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-12-2023 04:40

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2023004968.zip (/informe_fallas/download_file/65871696ad651f0f8a224963/2023004968.zip)	27/12/2023 16:46:23

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A., Parque Eólico Lebu - Toro
SpA y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	19 de Diciembre 2023
Hora	20:19

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- a) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu.
- b) ID 491.

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

- TZ

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Líneas de Transmisión;

- a) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu.
- b) ID 491.

1.3. Causa origen de la falla:

Se detecta corte de conductor lateral entre las estructuras E516 y E517, producto del derribamiento de árbol debido a una tala ilegal por terceros. Se deja denuncia N°1832 en la cuarta comisaria de Curanilahue.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Fuerza mayor o caso fortuito

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	ARB2	Caída de árbol sobre línea o instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	PR51N	Protección de sobrecorriente temporizada residual.
Modo	13	Opera según lo esperado.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

8201 Lebu.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

8201 Lebu.

1.8. Reiteración.

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

11 fallas.

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

4 falla anterior con mismo fenómeno físico.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023004180	27 de octubre de 2023	02:26	DIS1
2023004179	26 de octubre de 2023	22:37	OTR2
2023004074	18 de octubre de 2023	1:37	DIS1
2023001526	05 de abril de 2023	1:15	OTR2
2023000901	22 de febrero de 2023	15:21	INC1
2023000214	16 de enero de 2023	7:53	OTR2
2022004790	26 de diciembre de 2022	14:25	ARB2
2022004050	12 de noviembre de 2022	23:25	OPE10
2022000515	14 de febrero 2022	19:46	ARB2
2022000467	12 de febrero 2022	10:09	ARB2
2022000344	03 de febrero 2022	13:53	ARB2

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

1.9. Datos de la Empresa.

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Lebu	T1 66/13,2KV	Barra N°1 – 13,2 kV	19-12-2023 20:19	20-12-2023 04:41
Lebu	T2 66/23KV	Barra N°2 – 23 kV	19-12-2023 20:19	20-12-2023 04:41

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

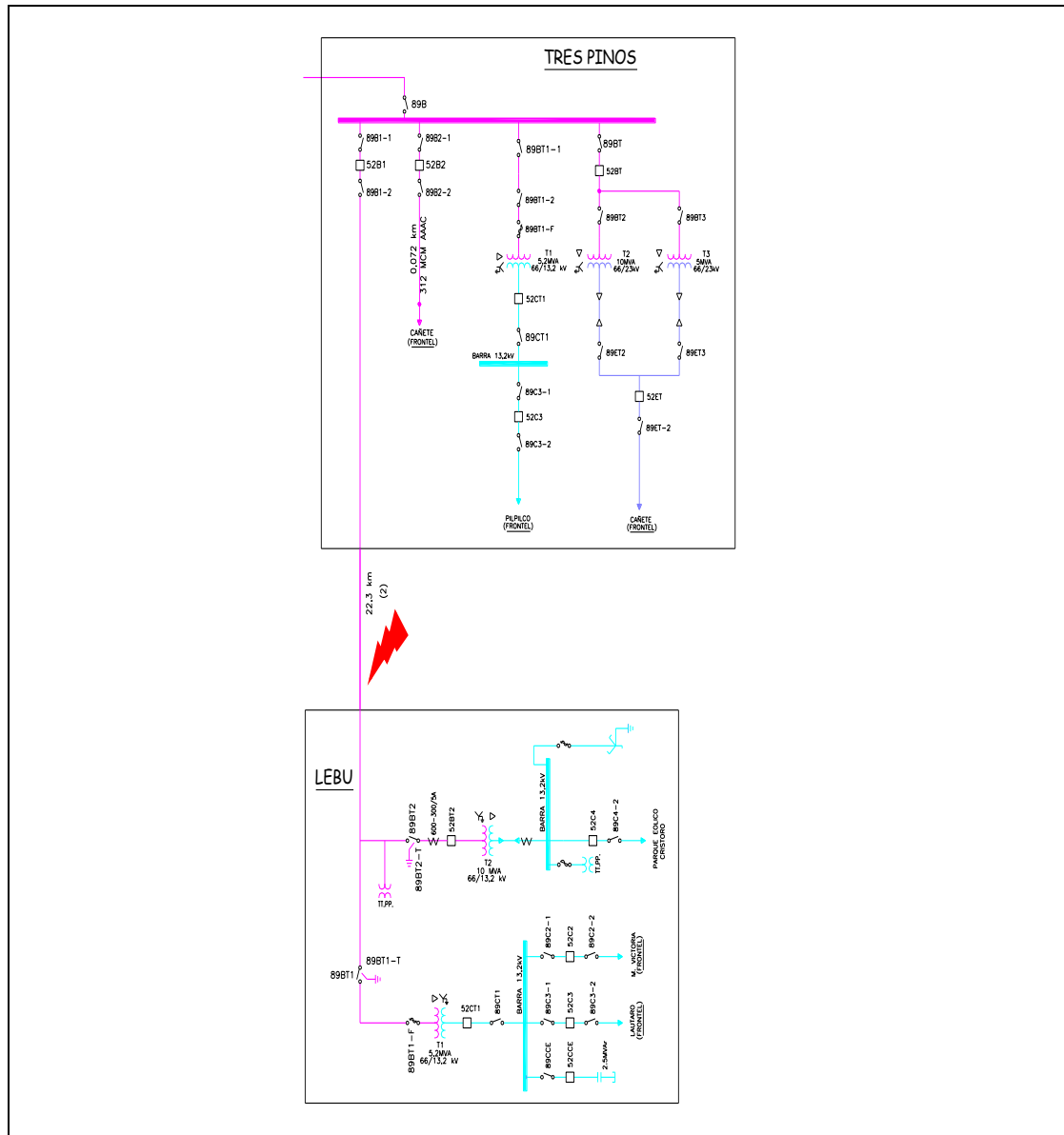


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Lebu	T1	Cto. Mina Victoria	C2	1,68	19-12-2023 20:19	20-12-2023 04:41	Consumos de Frontel
		Cto. Lautaro	C3	0,81	19-12-2023 20:19	20-12-2023 04:41	Consumos de Frontel
	T2	Cto. Central Cristoro	C4	0	19-12-2023 20:19	20-12-2023 04:41	Generación Central Cristoro
Total				2,49			

ENS: 18,34 MWH.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO 19-12-2023	HORARIO
Tres Pinos	Apertura por protecciones del interruptor 52B1 afectando los consumos (propiedad de Frontel) y generación (propiedad de Parque Eólico Cristoro) de S/E Lebu; según IF N° 2023004930.	20:19
Lebu	Apertura por protecciones del interruptor 52C4 general de barra 13,2 kV y único alimentador cabecera de media tensión asociado al circuito Parque Eólico Cristoro; según IF N° 202311004936. Observación: Al momento de ocurrida la apertura del interruptor 52C4 Parque Eólico Cristoro se encontraba generando. Causa de falla: relacionado a DF de la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu.	20:19
Lebu	Frontel recupera 4492 clientes de un total de 9550 clientes mediante generación local	20:42
	Coordinador de Turno (CT) informa evento entre estructuras N° 516 y N° 517, bomberos trabaja en el lugar.	21:47
Lebu	Abierto interruptor 52BT2	22:10
Lebu	Abierto manual DDCC 89BT2	22:11
SUBESTACIÓN	EVENTO 20-12-2023	HORARIO
	CT informa conductor cortado fase lateral entre estructuras N° 516 y N° 517, provocado por tala de terceros no autorizada. Evento se encuentra controlado por bomberos.	00:08
Tres Pinos	Abierto manual DDCC 89B1-2	00:12
Lebu	Abierto interruptor 52CT1	00:50
Lebu	Abierto local DDCC 89CT1.	00:50
Tres Pinos	Cerrado DDCC 89B1-2	04:24
Tres Pinos	Cerrado 52B1 de S/E Tres Pinos (inicio prueba en vacío LT 66 kV Tres Pinos - Lebu).	04:28
Tres Pinos	Abierto interruptor 52B1 (fin prueba en vacío LT 66 kV Tres Pino - Lebu).	04:30
Lebu	Cerrado desconectador 89BT2 de S/E Lebu	04:31
Lebu	Cerrado local DDCC 89CT1.	04:34
Lebu	Cerrado local interruptor 52CT1	04:35
Tres Pinos	Cerrado interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos, energizada LT 66 kV Tres Pinos-Lebu y S/E Lebu.	04:40
Lebu	Cerrado interruptor 52BT2 de S/E Lebu (energizado T2 de S/E Lebu).	04:41
Lebu	Cerrado interruptor 52C4 Cto. Parque Eólico Cristoro de S/E Lebu (coordinado con despacho de Parque Eólico Cristoro).	04:41
	Se informó al despacho de Frontel que se encontraba energizada LT 66 kV Tres Pinos - Lebu y T1 de S/E Lebu para que normalizaran las redes de distribución y consumos de su propiedad.	04:41

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 311C	23:18:35.563	Tres Pinos	B1	51GT	0.325	
SEL 311L	23:18:35.570	Tres Pinos	B1	51GT	0.32	
SEL 311C		Lebu	BT2	27	8 seg	Bajo Voltaje en 66kV
SEL 351R		Lebu	C4	IN103	Instantáneo	Bajo Voltaje en 66KV

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido. SE Tres Pinos – Paño B1 línea Lebu.

Interruptor AREVA, tipo GL 309 F1, 2000 A.
Protección de sobrecorriente Relé SEL-311L.

	Protección Direccional de Fase (51)	Protección Direccional Residual (51N)
TTCC	300/5	300/5
Relé	SEL-311L	
Pick up (A)	150	39
Tap	2.5	0.65
Lever	4.8 Curva U1	0,94 Curva U1
Elem. Instantáneo		6,66 (A) secundarios, 400 A-prim
Reconexión	Inoperativo	
Direccionalidad	Hacia Lebu	

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

Protección de distancia Relé SEL-311L.

CARACTERÍSTICA MHO, FASE

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	13,3	1,33	Instantáneo	Hacia línea Lebu
Segunda Zona	20	2	0.4 seg	Hacia línea Lebu
Tercera Zona	112,8	11,28	1,2 seg	Hacia línea Lebu

TT/PP = 600

TT/CC = 60

CARACTERÍSTICA MHO, TIERRA

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	13,3	1,33	Instantáneo	Hacia línea Lebu
Segunda Zona	20	2	0.4 seg	Hacia línea Lebu
Tercera Zona	112,8	11,28	1 seg	Hacia línea Lebu

TT/PP = 600

TT/CC = 60

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

CARACTERÍSTICA POLIGONAL, TIERRA

Zona	Alcance en R	Alcance en X	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	7	0.81	Instantáneo	Hacia línea Lebu
Segunda Zona	7.44	2	0.4 seg.	Hacia línea Lebu
Tercera Zona	7,44	11,28	1 seg.	Hacia línea Lebu

TT/PP = 600

TT/CC = 60

Nota: A su vez está habilitado un relé SEL311C configurado con idénticos ajustes para brindar respaldo frente a cualquier eventualidad con el relé SEL311L. Reconexión habilitada solo en relé SEL-311C

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

Protección de sobrecorriente Relé SEL-351R.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

7.4. Ajustes de Protección en Formato Resumido.
SE LEBU – Paño BT2

Interrupor MITSUBISHI, tipo 70-SFMT-32F, 2000 A.

Protección de sobrecorriente Relé SEL-311C

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	300/5	300/5
Relé	SEL 311-C	
Pick up (A)	105	19,8
Tap	1,75	0,33
Lever	1,4 Curva U1	6,3 Curva U3
Elem. Instantáneo	Inoperativo	150 A

Protección de distancia Relé SEL-311C.

CARACTERÍSTICA MHO, FASE

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	22,66	2,37	Instantáneo	Hacia
Segunda Zona	42,46	4,44	0,8 seg.	Hacia
Tercera Zona	19,41	2,03	0,5 seg.	Hacia
Cuarta Zona	34,43	3,60	0,8 seg.	Hacia

TT/PP =573.91

TT/CC = 60

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

CARACTERÍSTICA MHO, TIERRA

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	22,66	2,37	Instantáneo	Hacia
Segunda Zona	OFF	OFF	OFF	Hacia
Tercera Zona	19,41	2,03	0,5 seg.	Hacia
Cuarta Zona	34,43	3,60	0,8 seg.	Hacia

TT/PP = 573,91

TT/CC = 60

CARACTERÍSTICA POLIGONAL, TIERRA

Zona	Alcance en R	Alcance en X	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	2,37	2,37	Instantáneo	Hacia
Segunda Zona	OFF	OFF	OFF	Hacia
Tercera Zona	3,66	2,03	0,5 seg.	Hacia
Cuarta Zona	OFF	OFF	0,8 seg.	Hacia

TT/PP = 573,91

TT/CC = 60

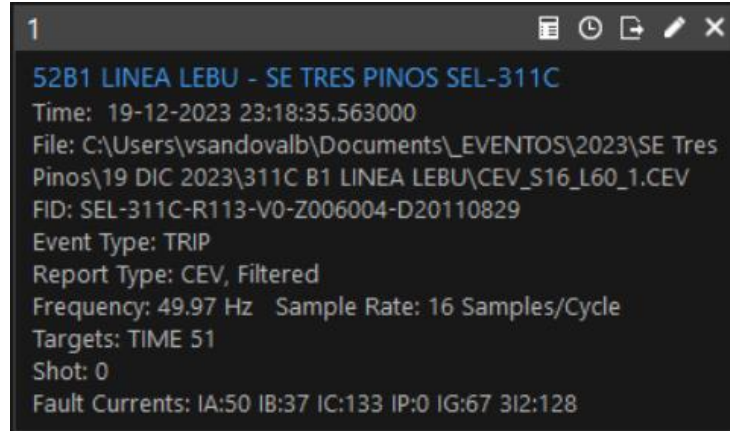
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

7.5. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.5.1. SE Tres Pinos – Paño B1 línea Lebu.

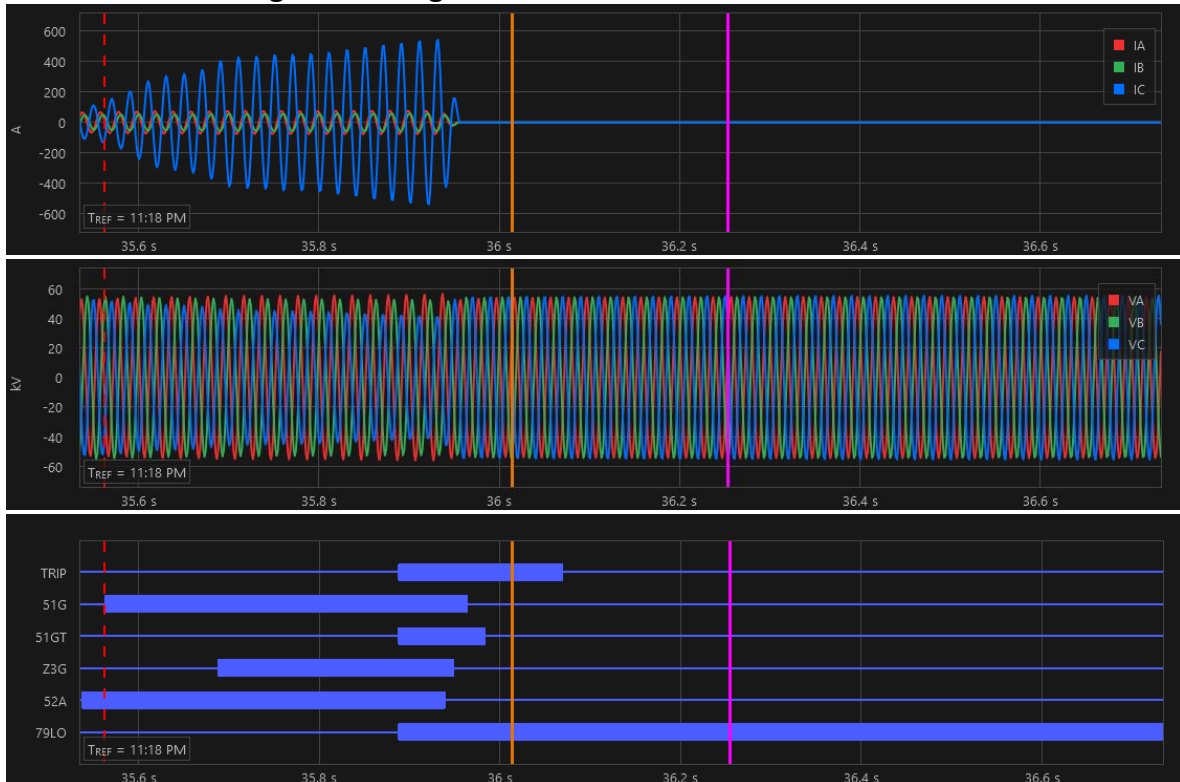
7.5.1.1. Relé SEL 311C

- Reporte de Evento



Reporte de evento Relé 311C. Paño B1 línea Lebu.

- Registro oscilográfico de evento.



Registro oscilográfico Relé 311C. Paño B1 línea Lebu.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de sobrecorriente residual temporizado 51GT, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1. La orden de TRIP lleva además al relé al estado lockout.

• **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
44	12/08/2023	23:14:31.030	51P	Asserted
43	12/08/2023	23:14:31.070	51P	Deasserted
42	12/19/2023	23:18:35.113	51G	Asserted
41	12/19/2023	23:18:35.133	51G	Deasserted
40	12/19/2023	23:18:35.143	51G	Asserted
39	12/19/2023	23:18:35.188	51G	Deasserted
(...)				
22	12/19/2023	23:18:35.443	51G	Asserted
21	12/19/2023	23:18:35.488	51G	Deasserted
20	12/19/2023	23:18:35.498	51G	Asserted
19	12/19/2023	23:18:35.508	51G	Deasserted
18	12/19/2023	23:18:35.563	51G	Asserted
17	12/19/2023	23:18:35.598	51P	Asserted
16	12/19/2023	23:18:35.688	Z3G	Asserted
15	12/19/2023	23:18:35.888	51GT	Asserted
14	12/19/2023	23:18:35.888	TRIP	Asserted
13	12/19/2023	23:18:35.888	OUT101	Asserted
12	12/19/2023	23:18:35.888	OUT106	Asserted
11	12/19/2023	23:18:35.888	79LO	Asserted
10	12/19/2023	23:18:35.888	79RS	Deasserted
9	12/19/2023	23:18:35.928	IN101	Deasserted
8	12/19/2023	23:18:35.938	52A	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé 311C. Paño B1 línea Lebu.

En el registro secuencial de eventos SER, se observa la activación del elemento de sobrecorriente residual temporizado 51GT, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1, para una corriente de falla monofásica evolutiva creciente, de magnitud máxima 541 A peak (382A rms). El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 40ms. La orden de TRIP por elementos de sobrecorriente, lleva además al relé al estado lockout.

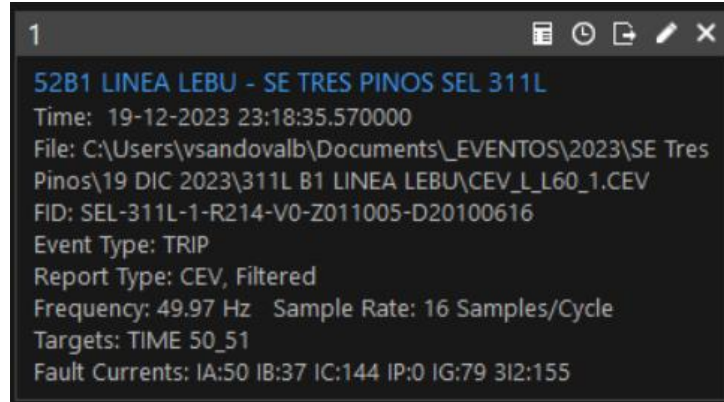
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

7.6. Análisis Actuación de Esquema de Protección 2

7.6.1. SE Tres Pinos – Paño B1 línea Lebu.

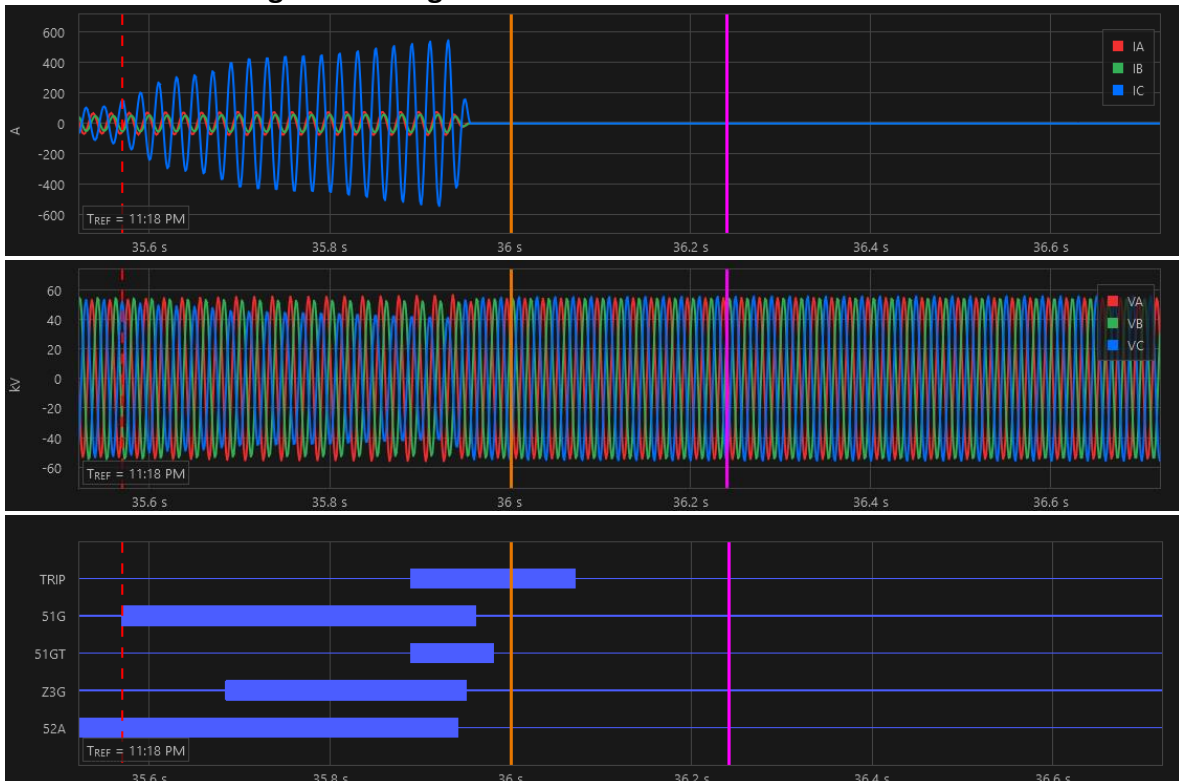
7.6.1.1. Relé SEL 311L

- Reporte de Evento



Reporte de evento Relé 311L. Paño B1 línea Lebu.

- Registro oscilográfico de evento.



Registro oscilográfico Relé 311L. Paño B1 línea Lebu.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de sobrecorriente residual temporizado 51GT, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1. El relé SEL 311L no tiene habilitada la reconexión porque la maneja el sistema 1, que corresponde a relé SEL 311C.

• **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
42	12/19/2023	23:18:35.100	51G	Asserted
41	12/19/2023	23:18:35.105	51G	Deasserted
40	12/19/2023	23:18:35.115	51G	Asserted
(...)				
20	12/19/2023	23:18:35.465	51G	Asserted
19	12/19/2023	23:18:35.485	51G	Deasserted
18	12/19/2023	23:18:35.500	51G	Asserted
17	12/19/2023	23:18:35.520	51G	Deasserted
16	12/19/2023	23:18:35.570	51G	Asserted
15	12/19/2023	23:18:35.600	51P	Asserted
14	12/19/2023	23:18:35.685	Z3G	Asserted
13	12/19/2023	23:18:35.890	51GT	Asserted
12	12/19/2023	23:18:35.890	TRIP	Asserted
11	12/19/2023	23:18:35.890	OUT101	Asserted
10	12/19/2023	23:18:35.890	OUT106	Asserted
9	12/19/2023	23:18:35.931	IN101	Deasserted
8	12/19/2023	23:18:35.941	52A	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé 311C. Paño B1 línea Lebu.

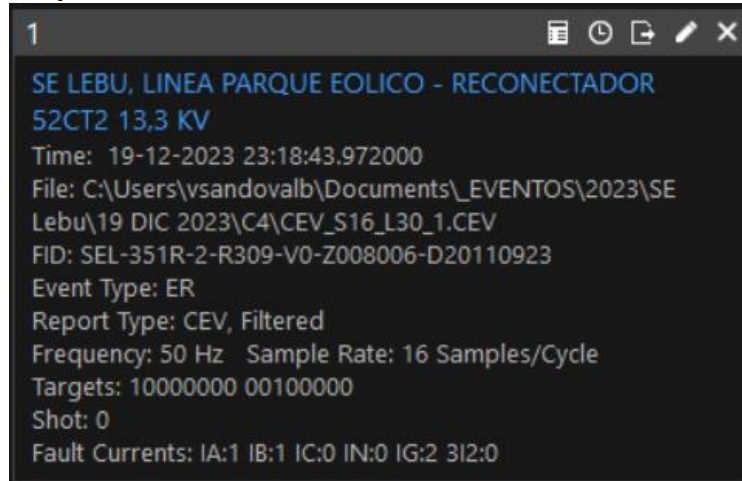
En el registro secuencial de eventos SER, se observa la activación del elemento de sobrecorriente residual temporizado 51GT, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1, para una corriente de falla monofásica evolutiva creciente, de magnitud máxima 541 A peak (382A rms). El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 41ms. El relé SEL 311L no tiene habilitada la reconexión porque la maneja el sistema 1, que corresponde a relé SEL 311C.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

7.6.2. SE LEBU – Paño 52C4.

7.6.2.1. Relé SEL 351R

- Reporte de Evento**



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

- Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 351R de Paño C4 SE LEBU

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

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

- **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
13	12/19/23	23:18:43.967	IN103	Asserted
12	12/19/23	23:18:44.027	52A	Deasserted

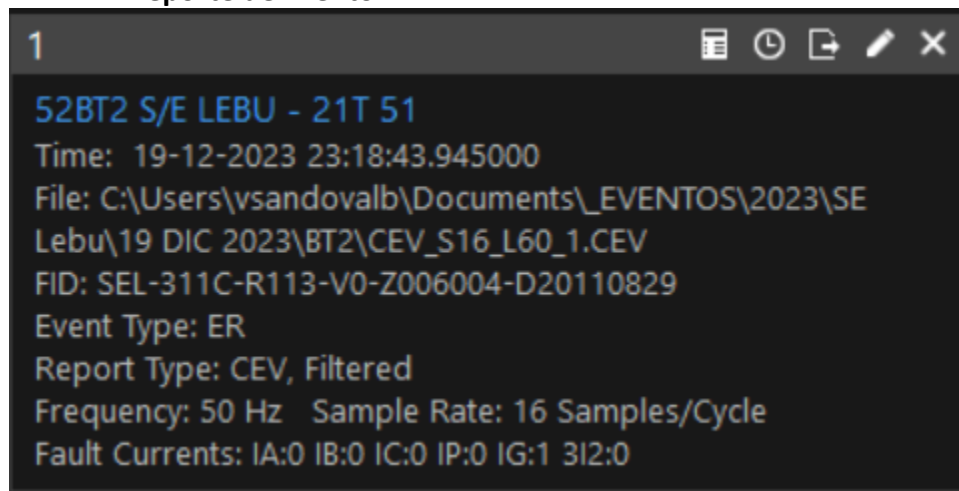
Registro Secuencial de eventos Relé SEL 351R de Paño C4 SE LEBU.

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación de la entrada IN103 correspondiente a la indicación de Bajo voltaje en 66KV dada por el relé del interruptor 52BT2. Esta entrada provoca la apertura instantánea del interruptor, el tiempo propio de apertura del interruptor fue de 60ms. Al momento de recibir la orden de apertura el relé se encontraba con la reconexión bloqueada.

7.6.3. SE LEBU – Paño BT2.

7.6.3.1. Relé SEL 311C

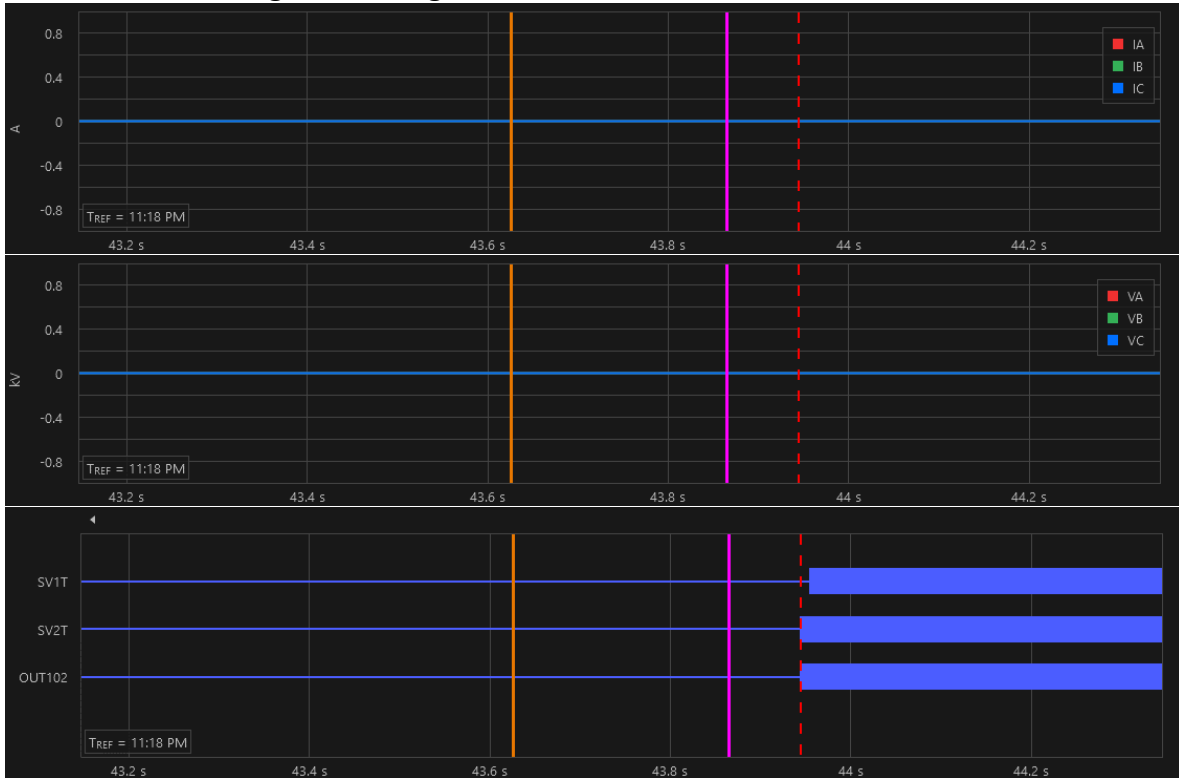
- **Reporte de Evento**



Reporte de evento Relé 311C de Paño 52BT2 SE LEBU.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

• **Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 311C de Paño BT2 SE LEBU

En el registro oscilográfico se observa la activación de los elementos de bajo voltaje en 66kV asociados a las variables SV1 y SV2, que se reflejan en la salida OUT102, dando TRIP al interruptor C4.

$$SV1 = (27A + 27B + 27C) * 52A$$

$$SV2 = (27AB + 27BC + 27CA) * 52A$$

(...)

$$SV11 = SV1T + SV2T$$

(...)

$$OUT102 = SV11. \text{ -----> Señal a 52C4}$$

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

• **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
48	12/19/2023	23:18:35.939	SV2	Asserted
47	12/19/2023	23:18:35.939	SV1	Asserted
46	12/19/2023	23:18:35.939	SV12T	Asserted
45	12/19/2023	23:18:35.939	SV12	Asserted
44	12/19/2023	23:18:35.944	SV1	Deasserted
43	12/19/2023	23:18:35.944	SV12T	Deasserted
42	12/19/2023	23:18:35.944	SV12	Deasserted
41	12/19/2023	23:18:35.949	SV1	Asserted
40	12/19/2023	23:18:35.949	SV12T	Asserted
39	12/19/2023	23:18:35.949	SV12	Asserted
38	12/19/2023	23:18:35.994	LOP	Asserted
37	12/19/2023	23:18:35.994	32GF	Asserted
36	12/19/2023	23:18:35.994	OUT107	Asserted
35	12/19/2023	23:18:35.999	LOP	Deasserted
34	12/19/2023	23:18:35.999	32GF	Deasserted
33	12/19/2023	23:18:35.999	OUT107	Deasserted
32	12/19/2023	23:18:43.946	SV2T	Asserted
31	12/19/2023	23:18:43.946	SV11	Asserted
30	12/19/2023	23:18:43.946	OUT102	Asserted
29	12/19/2023	23:18:43.956	SV1T	Asserted

En el registro oscilográfico se observa la activación de los elementos de bajo voltaje en 66kV asociados a las variables SV1 y SV2, que se reflejan en la salida OUT102, dando TRIP al interruptor C4, previniendo así flujo inverso por generación. El retardo de las variables de bajo voltaje es de 8 segundos.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.
No aplica.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo.
Tala de los árboles fuera de faja entre las estructuras E516 y E517 de la línea Tres Pinos-Lebu, en el mes febrero 2024.

9. CONCLUSIONES.

Las protecciones asociadas al paño B1 de SE Tres Pinos y paños C4 de S/E Lebu registran una correcta operación para los valores de corriente reportados por sus relés.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 20:19 del día 19-12-2023 se produce la apertura por protecciones del 52B1 de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Tres Pinos-Lebu provocando el desprendimiento de 2,49 MW que afecta a S/E Lebu.

De forma inmediatamente el centro de Control de CGE TRANSMISIÓN S.A. (COT) se coordina con el coordinador de turno Zonal y se inicia el recorrido pedestre de la línea afectada. Además de la verificación de protecciones operadas.

Luego de efectuar el recorrido pedestre de la línea Tres Pinos-Lebu se encuentra causa de falla entre las estructuras E-516 y E-517, con lo cual se coordina la reparación del conductor cortado (fase lateral izquierda). Lo cual se materializa a las 04:20 horas y se confirma que la línea se encuentra en condiciones de ser energizada y entrar en servicio. Esta acción se materializa a las 04:24 horas al realizar el cierre del 52B1 de S/E Tres Pinos, además de recuperar los consumos del Cto. C2 (Mina Victoria) y Cto. C3 (Cto. Lautaro) a las 04:40 y finalmente a las 04:41 se normaliza la topología con el cierre del Cto. C4 (Parque eólico Cristoro).

Producto de los daños generados entre las estructuras E516 y E517, producto del derribamiento de árbol debido a una tala ilegal por terceros. Se deja denuncia N°1832 en la cuarta comisaria de Curanilahue.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

11. ANEXOS.

- | | |
|----------------------|---|
| I. ANEXOS I. | AJUSTE DE PROTECCIONES (PRINT OUT) |
| II. ANEXO II. | INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO. |
| III. ANEXO V | ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA. |
| IV. ANEXO VI | INFORME TECNICO. |

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de Diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Tres Pinos-Lebu	

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

1.1. SE Tres Pinos – Paño B1
Sistema 1
Relé Marca SEL – Modelo 311C

Ajustes SEL 311C 52B1 Tres Pinos

Group 1

Group Settings:

RID =SE TRES PINOS SEL-311C	TID =52B1 LINEA LEBU
CTR = 60	
CTRP = 60	PTR = 600.00 PTRS = 600.00
APP = 311C	
Z1MAG = 1.67	Z1ANG = 35.42
Z0MAG = 3.98	Z0ANG = 64.79 LL = 22.62
E21P = 3	E21MG = 3 E21XG = 3
E50P = 1	E50G = 1 E50Q = N
E51P = Y	E51G = Y E51Q = N
E32 = AUTO	E00S = N ELOAD = N ESOTF = Y
EVOLT = Y	E25 = Y E81 = N EFLOC = Y
ELOP = Y	
EBBPT = Y	ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT= N
ECCVT = N	ESV = 8 ELAT = 16 EDP = 16
EDEM = THM	EADVS = Y
Z1P = 1.33	Z2P = 2.00 Z3P = 11.28
50PP1 = 0.50	50PP2 = 0.50 50PP3 = 0.50
Z1MG = 1.33	Z2MG = 2.00 Z3MG = 11.28
XG1 = 0.81	XG2 = 2.00 XG3 = 11.28
RG1 = 7.00	RG2 = 7.44 RG3 = 7.44
XGPOL = I2	TANG = -13.0
50L1 = 0.50	50L2 = 0.50 50L3 = 0.50
50GZ1 = 0.50	50GZ2 = 0.50 50GZ3 = 0.50
k0M1 = 0.531	k0A1 = 47.32
k0M = 0.531	k0A = 47.32
Z1PD = 0.00	Z2PD = 20.00 Z3PD = 60.00
Z1GD = 0.00	Z2GD = 20.00 Z3GD = 50.00
Z1D = 0.00	Z2D = 20.00 Z3D = 50.00
50P1P = 11.25	
67P1D = 0.00	
50G1P = 6.66	

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de Diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Tres Pinos-Lebu	

67G1D = 0.00
 51PP = 2.50 51PC = U1 51PTD = 4.80 51PRS = N
 51GP = 0.65 51GC = U1 51GTD = 0.94 51GRS = N
 DIR3 = F DIR4 = F
 ORDER = QVI
 27P = OFF 59P = 57.00 59N1P = OFF 59N2P = OFF
 59QP = OFF 59V1P = OFF 27SP = 6.35 59SP = OFF
 27PP = OFF 59PP = OFF
 25VLO = 60.33 25VHI = 66.68 25SF = 0.500
 25ANG1= 10.00 25ANG2= 10.00 SYNCP = VB TCLOSD= 2.00
 79OI1 = 500.00
 79RSD = 1500.00 79RSLD= 1500.00 79CLSD= OFF
 CLOEND= OFF 52AEND= 2.00 SOTFD = 500.00
 DMTC = 60 PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
 TDURD = 9.00 CFD = 60.00 3POD = 0.50
 OPO = 52 50LP = 0.25
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00
 SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00
 SV7PU = 0.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 9.00
 SELogic Group 1
 SELogic Control Equations:
 TR = M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51GT
 + 67G1 + LOP * 51PT
 TRSOTF= M2P + Z2G
 DTT = 0
 ULTR = ! (M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51GT
 + 67G1 + LOP * 51PT)
 52A = IN101
 CL = CC * SV2T + CC * (25A1 + 25A2) * !LT3 + CC * LT3
 ULCL = TRIP
 79RI = (M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + Z1T + Z2T) * LT1
 79RIS = LT1
 79DTL = LT2 + M3PT + Z3GT + Z3T + 51PT * LOP + 51GT + 50G1 + SOTF + OC
 79DLS = 0
 79SKP = 0
 79STL = 0
 79BRS = 0
 79SEQ = 0
 79CLS = LT3 + !LT3 * (25A1 + 25A2) + SV2T
 SET1 = /RB2

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de Diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Tres Pinos-Lebu	

RST1 =/RB1
 SET2 =/RB1
 RST2 =/RB2
 SET3 =/RB5
 RST3 =/RB6
 SET4 =0
 RST4 =0
 SET5 =0
 RST5 =0
 SET6 =0
 RST6 =0
 SET7 =0
 RST7 =0
 SET8 =0
 RST8 =0
 SET9 =0
 RST9 =0
 SET10 =0
 RST10 =0
 SET11 =0
 RST11 =0
 SET12 =0
 RST12 =0
 SET13 =0
 RST13 =0
 SET14 =0
 RST14 =0
 SET15 =0
 RST15 =0
 SET16 =0
 RST16 =0
 67P1TC=1
 67G1TC=32GF
 51PTC =1
 51GTC =32GF
 $SV1 = (SV1 + M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T) * !TRGTR$
 $SV2 = 3P59 * 27S$
 $SV3 = (SV3 + 51PT * LOP) * !TRGTR$
 $SV4 = (SV4 + 51GT + 50G1) * !TRGTR$
 $SV5 = (SV5 + LOP) * !TRGTR$

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de Diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Tres Pinos-Lebu	

SV6 =(SV6 + SOTF) * !TRGTR
 SV7 =0
 SV8 =0C
 OUT101=TRIP + SV8T
 OUT102=CLOSE
 OUT103=0
 OUT104=0
 OUT105=0
 OUT106=TRIP
 OUT107=LOP
 OUT201=0
 OUT202=0
 OUT203=0
 OUT204=0
 OUT205=0
 OUT206=0
 OUT207=0
 OUT208=0
 OUT209=0
 OUT210=0
 OUT211=0
 OUT212=0
 DP1 =1
 DP2 =IN101
 DP3 =ALARM
 DP4 =LT1
 DP5 =LT2
 DP6 =SV3T
 DP7 =SV4T
 DP8 =SV1T
 DP9 =SV5T
 DP10 =SV6T
 DP11 =0
 DP12 =0
 DP13 =0
 DP14 =0
 DP15 =0
 DP16 =0
 SS1 =1
 SS2 =0
 SS3 =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de Diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Tres Pinos-Lebu	

SS4 =0

SS5 =0

SS6 =0

ER =/CLOSE + /SOTF + M2P + Z2G + M3P + Z3G + 51G + LOP * 51P

FAULT =M1P + Z1G + M2P + Z2G + M3P + Z3G + 51G + 50G1

BSYNCH=0

CLMON =0

E32IV =1

Global Settings:

TGR = 1800.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC

DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLD= 5

LER = 60 PRE = 40 DCLOP = OFF DCHIP = OFF

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

IN105D= 0.00 IN106D= 0.00

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

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

EBMON = N

EPMU = N

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de Diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Tres Pinos-Lebu	

1.2. SE Tres Pinos – Paño B1
Sistema 2
Relé Marca SEL – Modelo 311L

Group 1

Group Settings:

RID =SE TRES PINOS SEL 311L	TID =52B1 LINEA LEBU		
CTR = 60	APP = 311L		
E87L = N			
CTRP = 60	PTR = 600.00	PTRS = 600.00	
Z1MAG = 1.67	Z1ANG = 35.42		
Z0MAG = 3.98	Z0ANG = 64.79	LL = 22.62	
E21P = 3	E21MG = 3	E21XG = 3	
E50P = 1	E50G = 1	E50Q = N	
E51P = Y	E51G = Y	E51Q = N	
E32 = AUTO	E00S = N	ELOAD = N	ESOTF = Y
EVOLT = N	E25 = N	E81 = N	EFLOC = Y
ELOP = Y			
EBBPT = Y	ECOMM = N	E79 = N	EZ1EXT= N
ECCVT = N	ESV = 8	ELAT = 16	EDP = 16
EDEM = THM	EADVS = Y		
Z1P = 1.33	Z2P = 2.00	Z3P = 11.28	
50PP1 = 0.50	50PP2 = 0.50	50PP3 = 0.50	
Z1MG = 1.33	Z2MG = 2.00	Z3MG = 11.28	
XG1 = 0.81	XG2 = 2.00	XG3 = 11.28	
RG1 = 7.00	RG2 = 7.44	RG3 = 7.44	
XGPOL = I2	TANG = -13.0		
50L1 = 0.50	50L2 = 0.50	50L3 = 0.50	
50GZ1 = 0.50	50GZ2 = 0.50	50GZ3 = 0.50	
k0M1 = 0.531	k0A1 = 47.32		
k0M = 0.531	k0A = 47.32		
Z1PD = 0.00	Z2PD = 20.00	Z3PD = 60.00	
Z1GD = 0.00	Z2GD = 20.00	Z3GD = 50.00	
Z1D = 0.00	Z2D = 20.00	Z3D = 50.00	
50P1P = 11.25			
67P1D = 0.00			
50G1P = 6.66			
67G1D = 0.00			
51PP = 2.50	51PC = U1	51PTD = 4.80	51PRS = N
51GP = 0.65	51GC = U1	51GTD = 0.94	51GRS = N
DIR3 = F	DIR4 = F		

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de Diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Tres Pinos-Lebu	

ORDER = QVI
 CLOEND= OFF 52AEND= 2.00 SOTFD = 500.00
 DMTC = 60 PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
 TDURD = 9.00 CFD = 60.00 3POD = 0.50 OPO = 52
 50LP = 0.25
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00
 SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00
 SV7PU = 0.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
 SELogic Group 1
 SELogic Control Equations:

$$TR = M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51GT + 67G1 + LOP * 51PT$$

$$TRSOTF = M2P + Z2G$$

$$DTT = 0$$

$$ULTR = !(M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51GT + 67G1 + LOP * 51PT)$$

$$52A = IN101$$

$$CL = CC$$

$$ULCL = TRIP$$

$$SET1 = 0$$

$$RST1 = 0$$

$$SET2 = 0$$

$$RST2 = 0$$

$$SET3 = 0$$

$$RST3 = 0$$

$$SET4 = 0$$

$$RST4 = 0$$

$$SET5 = 0$$

$$RST5 = 0$$

$$SET6 = 0$$

$$RST6 = 0$$

$$SET7 = 0$$

$$RST7 = 0$$

$$SET8 = 0$$

$$RST8 = 0$$

$$SET9 = 0$$

$$RST9 = 0$$

$$SET10 = 0$$

$$RST10 = 0$$

$$SET11 = 0$$

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de Diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Tres Pinos-Lebu	

RST11 =0
 SET12 =0
 RST12 =0
 SET13 =0
 RST13 =0
 SET14 =0
 RST14 =0
 SET15 =0
 RST15 =0
 SET16 =0
 RST16 =0
 67P1TC=1
 67G1TC=32GF
 51PTC =1
 51GTC =32GF
 SV1 =(SV3 + LOP * 51PT) * !TRGTR
 SV2 =(SV2 + 51GT + 50G1) * !TRGTR
 SV3 =(SV3 + M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + Z1T + Z2T) * !TRGTR
 SV4 =(SV4 + LOP) * !TRGTR
 SV5 =0
 SV6 =0
 SV7 =0
 SV8 =0
 OUT101=TRIP
 OUT102=0
 OUT103=0
 OUT104=0
 OUT105=0
 OUT106=TRIP
 OUT107=LOP
 OUT201=0
 OUT202=0
 OUT203=0
 OUT204=0
 OUT205=0
 OUT206=0
 DP1 =1
 DP2 =IN101
 DP3 =ALARM
 DP4 =0
 DP5 =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de Diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Tres Pinos-Lebu	

DP6 =SV1T
 DP7 =SV2T
 DP8 =SV3T
 DP9 =SV4T
 DP10 =0
 DP11 =0
 DP12 =0
 DP13 =0
 DP14 =0
 DP15 =0
 DP16 =0
 SS1 =1
 SS2 =0
 SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =/CLOSE + M2P + Z2G + M3P + Z3G + 51G + LOP * 51P
 FAULT =M1P + Z1G + M2P + Z2G + M3P + Z3G + 51G + 50G1
 BSYNCH=0
 CLMON =0
 E32IV =1
 ESTUB =0
 T1X =0
 T2X =0
 T3X =0
 T4X =0
 T1Y =0
 T2Y =0
 T3Y =0
 T4Y =0
 Global Settings:
 TGR = 1800.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
 DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLD= 5
 LER = 60 PRE = 40 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
 IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00
 IN105D= 0.00 IN106D= 0.00
 EBMON = N
 EPMU = N

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de Diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Tres Pinos-Lebu	

1.3. SE Lebu – Paño C4
Sistema 1
Relé Marca SEL – Modelo 351R

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

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de Diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Tres Pinos-Lebu	

Demand meter time constant = 5

Group 1

Group Settings:

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

CTR = 1000.0 CTRN = 1000.0 PTR = 130.0 PTRS = 130.0

Z1MAG = 11.35 Z1ANG = 58.57

Z0MAG = 45.99 Z0ANG = 77.14 LL = 3.78

E50P = N E50N = 1 E50G = N E50Q = N

E51P = 2 E51N = N E51G = N E51Q = N

E32 = AUTO ELOAD = N ESOTF = N EVOLT = Y

E25 = Y EFLOC = Y ELOP = N ECOMM = N

E81 = N E79 = 1 ESV = 16

EDEM = THM

50N1P = 0.070

67N1D = 30.00

51P1P = 0.53 51P1C = U3 51P1TD= 1.55 51P1RS= N

51P1CT= 0.00 51P1MR= 0.00

51P2P = 0.53 51P2C = U1 51P2TD= 1.90 51P2RS= N

51P2CT= 0.00 51P2MR= 0.00

DIR1 = N DIR2 = N DIR3 = N DIR4 = N

ORDER = OFF 50P32P= 0.60 Z2F = 5.60 Z2R = 6.60

50QFP = 0.10 50QRP = 0.05 a2 = 0.10 k2 = 0.20

27P1P = 6.0 27P2P = OFF 59P1P = 54.5 59P2P = OFF

59N1P = OFF 59N2P = OFF 59QP = OFF 59V1P = OFF

27SP = OFF 59S1P = 6.0 59S2P = OFF 27PP = OFF

59PP = OFF

25VLO = 54.0 25VHI = 63.0 25SF = 0.500

25ANG1= 20 25ANG2= 20 SYNCNCP = VB TCLOSD= 3.00

79OI1 = 2000.00

79RSD = 1000.00 79RSLD= 500.00 79CLSD= 0.00

DMTC = 5

PDEMP = 0.10 NDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF

TDURD = 12.00 CFD = 60.00 3POD = 1.50 50LP = 0.05

SV1PU = 50.00 SV1DO = 2.00 SV2PU = 50.00 SV2DO = 2.00

SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00

SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00

SV7PU = 900.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00

SV9PU = 900.00 SV9DO = 0.00 SV10PU= 0.00 SV10DO= 0.00

SV11PU= 900.00 SV11DO= 0.00 SV12PU= 0.00 SV12DO= 0.00

SV13PU= 0.00 SV13DO= 0.00 SV14PU= 0.00 SV14DO= 0.00

SV15PU= 0.00 SV15DO= 0.00 SV16PU= 0.00 SV16DO= 0.00

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de Diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Tres Pinos-Lebu	

OPPH = OFF OPGR = OFF OPLKPH= OFF OPLKGR= 1
OPLKSF= OFF HITRPH= OFF HITRGR= OFF HILKPH= OFF
HILKGR= OFF ECOLDP= N ECOLDG= N RPPH = N
RPGR = N RPSEF = N ESEQ = N PRECED= N

SELogic group 1

SELogic Control Equations:

TR = 51P1T + 51P2T + 67N1 + PB9 + SV1T + OC

TRCOMM=0

TRSOTF=0

DTT =0

ULTR =!52A

PT1 =0

LOG1 =0

PT2 =0

LOG2 =0

BT =0

52A =SW1

CL =PB8 * LT4 * !59S1 + !59S1 * CC * LT3 + SV2T

ULCL =TRIP

79RI =/IN103 * !LT2 + /IN104 * !LT2

79RIS =52A + 79CY

79DTL =LT2 + PB9 + OC

79DLS =0

79SKP =0

79STL =0

79BRS =0

79SEQ =0

79CLS =(!59S1 + 25A1) * 3P59 + 3P27 * !59S1

SET1 =PB1 * !LT1 * LT4

RST1 =PB1 * LT1 * LT4

SET2 =/RB4 * LT3 + PB2 * !LT2

RST2 =/RB3 * LT3 + PB2 * LT2

SET3 =PB3 * !LT3 * LT4

RST3 =PB3 * LT3 * LT4

SET4 =PB5 * !LT4

RST4 =PB5 * LT4

SET5 =PB6 * !LT5 * LT4

RST5 =PB6 * LT5 * LT4

SET6 =PB7 * !LT6 * LT4

RST6 =PB7 * LT6 * LT4

SET7 =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de Diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Tres Pinos-Lebu	

RST7 =0
 SET8 =0
 RST8 =0
 SET9 =0
 RST9 =0
 SET10 =0
 RST10 =0
 SET11 =0
 RST11 =0
 SET12 =0
 RST12 =0
 SET13 =0
 RST13 =0
 SET14 =0
 RST14 =0
 SET15 =0
 RST15 =0
 SET16 =0
 RST16 =0
 67P1TC=1
 67P2TC=1
 67P3TC=1
 67P4TC=1
 67N1TC=LT1
 67N2TC=1
 67N3TC=1
 67N4TC=1
 67G1TC=1
 67G2TC=1
 67G3TC=1
 67G4TC=1
 67Q1TC=1
 67Q2TC=1
 67Q3TC=1
 67Q4TC=1
 51P1TC=32PF
 51N1TC=1
 51G1TC=1
 51P2TC=32PR
 51N2TC=1
 51G2TC=1

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de Diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Tres Pinos-Lebu	

51QTC =1
 SV1 =IN101
 SV2 =IN102
 SV3 =(SV3 + 51P1T) * !TRGTR
 SV4 =(SV4 + 51P2T) * !TRGTR
 SV5 =(SV4 + 67N1) * !TRGTR
 SV6 =0
 SV7 =0
 SV8 =0
 SV9 =0
 SV10 =0
 SV11 =0
 SV12 =0
 SV13 =0
 SV14 =0
 SV15 =0
 SV16 =0
 SC1R =1
 SC1I =0
 SC1D =0
 SC2R =1
 SC2I =0
 SC2D =0
 SC3R =1
 SC3I =0
 SC3D =0
 SC4R =1
 SC4I =0
 SC4D =0
 SC5R =1
 SC5I =0
 SC5D =0
 SC6R =1
 SC6I =0
 SC6D =0
 SC7R =1
 SC7I =0
 SC7D =0
 SC8R =1
 SC8I =0
 SC8D =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de Diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Tres Pinos-Lebu	

RCTR =TRIP + /IN103 + /IN104
 RCCL =CLOSE
 OUT101=!52A
 OUT102=!52A
 OUT103=52A
 OUT104=!52A
 OUT105=!52A
 OUT106=51P1T + 51P2T + 67N1
 OUT107=59S1 * !52A
 LED1 =LT1
 LED2 =!LT2
 LED3 =LT3
 LED4 =!SG1
 LED5 =!LT4
 LED6 =0
 LED7 =0
 LED8 =52A
 LED9 =!52A * PINBD
 LED11 =!DISCHG
 LED12 =NOBATT + !BCBOK + DTFAIL
 LED13 =!LT7
 LED14 =TRIP
 LED15 =51P1T + 51P2T + 50N1
 LED16 =67P2T + 67G2T + 67N2T
 LED17 =81D1T
 LED18 =79RS
 LED19 =79CY
 LED20 =79LO
 LED24 =50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2
 LED25 =67N3T
 LOCAL =0
 DP1 =52A
 DP2 =59S1 * !52A
 DP3 =SV3
 DP4 =SV4
 DP5 =SV5
 DP6 =!LT1
 DP7 =0
 DP8 =0
 DP9 =0
 DP10 =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de Diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Tres Pinos-Lebu	

DP11 =0
 DP12 =0
 DP13 =0
 DP14 =0
 DP15 =0
 DP16 =0
 SS1 =1
 SS2 =0
 SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =/51P1 + /51P2 + /50N1 + /IN103 + /IN104
 FAULT =51P1 + 51P2 + 50N1
 BSYNCH=52A
 CLMON =0
 BKMOM =TRIP
 E32IV =1
 TMB1A =0
 TMB2A =0
 TMB3A =0
 TMB4A =0
 TMB5A =0
 TMB6A =0
 TMB7A =0
 TMB8A =0
 TMB1B =0
 TMB2B =0
 TMB3B =0
 TMB4B =0
 TMB5B =0
 TMB6B =0
 TMB7B =0
 TMB8B =0
 Global EZ Settings:
 System Frequency (50,60 Hz) = 60
 Phase Rotation (ABC,ACB) = ABC
 Recloser Wear Monitor (AUTO,Y,N) = AUTO
 Recloser type (OIL,VAC1,VAC2) = OIL
 Interrupt rating (500-20000) = 6000
 Reset trip-latched LEDs on close (Y,Y1,N,N1) = Y

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004930 y 2023004936	FECHA DE FALLA: 19 de Diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Tres Pinos-Lebu	

True three-phase voltage connected (Y,N) = N
 Phantom voltages from (VA,VB,VC,VAB,VBC,VCA,OFF) = OFF
 V123 Terminal Conn. (A,B,C,AB,BC,CA,OFF) = A
 I123 Terminal Conn. (ABC,ACB,BAC,BCA,CAB,CBA) = ABC
 CT Polarity (POS,NEG) = POS
 Battery Amp-hours (6.5-20) = 8.0
 % Battery capacity for sleep (0-100) = 20
 Turn on the 12 V power (Y,N) = N
 Global Settings:
 TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
 DATE_F= MDY FP_TO = 15
 LER = 30 PRE = 20
 IN101D= 0.50 IN102D= 0.50 IN103D= 0.50 IN104D= 0.50
 IN105D= 0.50 IN106D= 0.50
 EBMON = N
 LED11L= N LED12L= N LED13L= N LED14L= Y
 LED15L= Y LED16L= Y LED17L= Y LED18L= N
 LED19L= N LED20L= N LED24L= Y LED25L= Y
 RSTLED= Y PB8D = 0.00 PB9D = 0.00
 3PVOLT= Y VPCONN= ABC
 IPCONN= CBA CTPOL = POS
 EZGRPS= 0 AMPHR = 8.0 SLPCAP= 20 ON12V = N
 ABAUD = 2400 CHWAKE=ABCD
 UTCOFF= 0.00

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 19-12-2023

EMPRESA: CGE TRANSMISIÓN S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	(con número y texto)
INSTALACION_ID	491
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 66 kV Tres Pinos-Lebu
PUNTO DE FALLA N°	Corte de conductor lateral entre las estructura E516 y E517, producto del derribamiento de árbol debido a una tala ilegal por terceros.
DISPOSITIVO OPERADO	491
COMUNAS AFECTADAS	8201 Lebu.
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	Clientes de Frontel (2,49 MW)
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	19/12/2023 20:19
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	20/12/2023 04:41

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 20:19 del día 19-12-2023 se produce la apertura por protecciones del 52B1 de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Tres Pinos-Lebu provocando el desprendimiento de 2,49 MW que afecta a S/E Lebu.

De forma inmediatamente el centro de Control de CGE TRANSMISIÓN S.A. (COT) se coordina con el coordinador de turno Zonal y se inicia el recorrido pedestre de la línea afectada. Además de la verificación de protecciones operadas.

Luego de efectuar el recorrido pedestre de la línea Tres Pinos-Lebu se encuentra causa de falla entre las estructuras E-516 y E-517, con lo cual se coordina la reparación del conductor cortado (fase lateral izquierda). Lo cual se materializa a las 04:20 horas y se confirma que la línea se encuentra en condiciones de ser energizada y entrar en servicio. Esta acción se materializa a las 04:24 horas al realizar el cierre del 52B1 de S/E Tres Pinos, además de recuperar los consumos del Cto. C2 (Mina Victoria) y Cto. C3 (Cto. Lautaro) a las 04:40 y finalmente a las 04:41 se normaliza la topología con el cierre del Cto. C4 (Parque eólico Cristoro).

Producto de los daños generados entre las estructura E516 y E517, producto del derribamiento de árbol debido a una tala ilegal por terceros. Se deja denuncia N°1832 en la cuarta comisaria de Curanilahue.

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

Árbol caído se encontraba fuera de faja, en estado sano, no inclinado sin señales de posibilidad de desplome, lo cual torna imprevisible la ocurrencia de la falla descrita.

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

La caída del árbol se produce debido a una tala ilegal. Se adjunta fotografías.

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

La caída del árbol se produce producto de una tala ilegal fenómeno que es ajeno e inexorable, por lo cual CGE Transmisión no puede controlar por lo tanto se puede catalogar como externo. Se adjuntan fotografías

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización



Fotografía Nº 1: Resto del árbol (16,2 metros de altura) fuera de faja (12,6 metros) derribado por terceros en la línea LT Tres Pinos-Lebu entre las estructuras 516 y 517.



Fotografía N° 2: Resto del árbol (16,2 metros de altura) fuera de faja (12,9 metros) derribado por terceros entre las estructuras 516 y 517 de la línea LT Tres Pinos-Lebu.



Fotografía N° 3: Base del árbol (16,2 metros de altura) fuera de faja (12,9 metros) derribado por terceros entre las estructuras 103 y 104 de la línea LT Tome-Mahns.



Fotografía N° 4: Base del árbol (16,2 metros de altura) fuera de faja (12 metros) derribado por terceros apoyado en la línea LT Tome-Mahns entre las estructuras 103 y 104.



Fotografía N° 5: Resto del árbol (16,2 metros de altura) fuera de faja (12 metros) derribado por terceros entre las estructuras 103 y 104 de la línea LT Tome-Mahns.

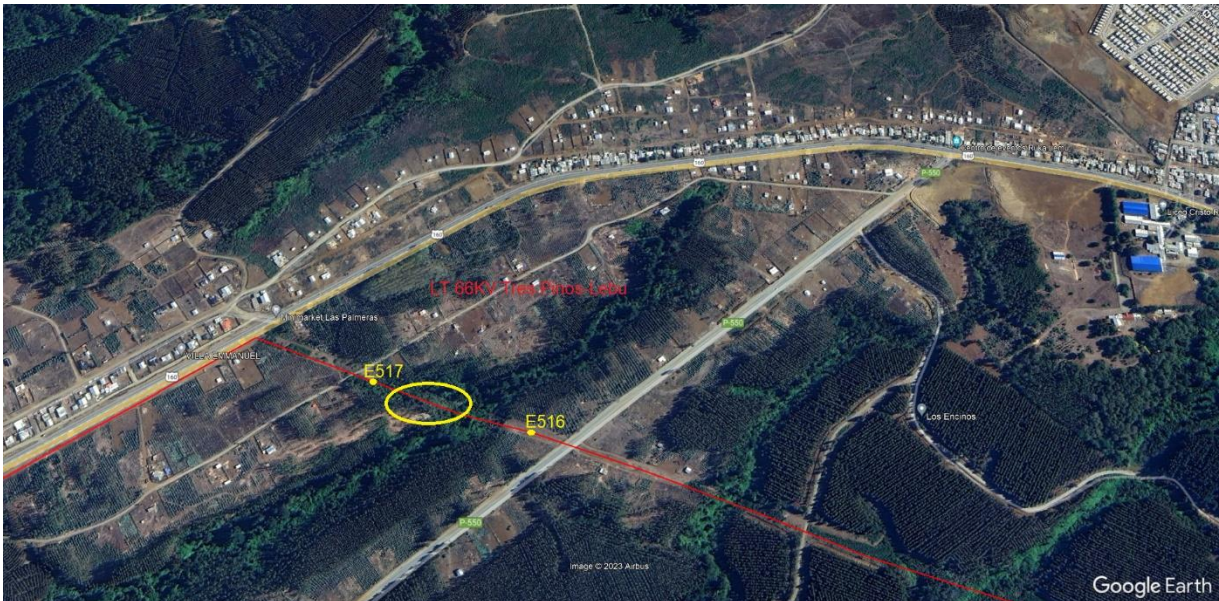


Ismael sierra figueroa
-37°38'19", -73°28'44", 178.0m, 188°
2023-12-19 22:31:56

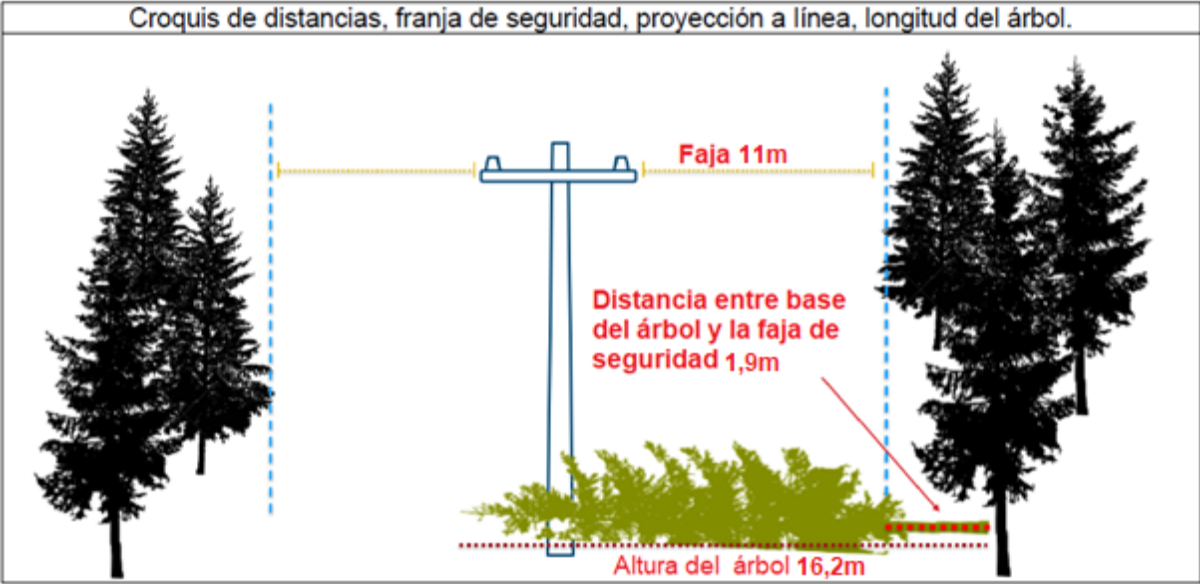
Fotografía N° 6: Vista de la estructura 517 de la línea LT Tres Pinos-Lebu.



Fotografía N° 7: Vista entre las estructuras 516 y 517 en la línea LT Tres Pinos-Lebu.



Fotografía N° 8: Vista de Google Earth de las estructuras 516 y 517 en la línea LT Tres Pinos-Lebu.



Fotografía Nº 9: Croquis de distancias franja de seguridad de la línea LT Tres Pinos-Lebu, entre las estructuras 516 y 517.

- 2. Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa (en caso de ser procedente, según sea la causa).
No aplica.
- 3. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)
No aplica.
- 4. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa).
No aplica.
- 5. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)
Se realizó denuncia en la cuarta Comisaria de Curanilahue N°1832.
- 6. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)
No aplica.
- 7. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.

Últimas fallas con el mismo fenómeno físico:

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023004180	27 de octubre de 2023	02:26	DIS1
2023004179	26 de octubre de 2023	22:37	OTR2
2023004074	18 de octubre de 2023	1:37	DIS1
2023001526	05 de abril de 2023	1:15	OTR2
2023000901	22 de febrero de 2023	15:21	INC1
2023000214	16 de enero de 2023	7:53	OTR2
2022004790	26 de diciembre de 2022	14:25	ARB2
2022004050	12 de noviembre de 2022	23:25	OPE10
2022000515	14 de febrero 2022	19:46	ARB2
2022000467	12 de febrero 2022	10:09	ARB2
2022000344	03 de febrero 2022	13:53	ARB2

- 8. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.
No aplica.

DECLARACIÓN JURADA

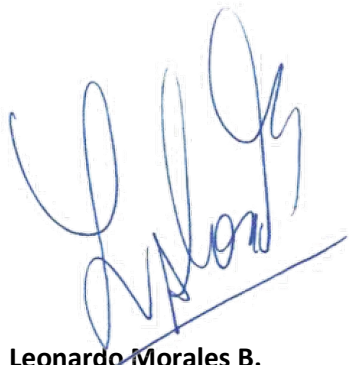
En Concepción, a 27 de diciembre de 2023, Yo, Leonardo Antonio Morales Bustamante Cédula de Identidad N° 13.836.156-K en mi calidad de Gerente de Transmisión Sur y en representación de la empresa eléctrica CGE Transmisión S.A. RUT N° 77.465.741-K, domiciliada en Calle Camino de Los Carros 1877, declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 19 de diciembre del 2023, a las 20:19 horas., se debió a la siguiente causa:

Se constató la acción de terceras personas que se dieron a la fuga, ajenas a CGE Transmisión, que realizaron el derribamiento intencional de árbol de 16,2 metros de altura aproximadamente, ubicado fuera de franja de seguridad a 12,6 metros, que cayó sobre la línea eléctrica en tensión, en el vano comprendido entre estructuras N°516 y N°517 de la línea LT 66KV Tres Pinos-Lebu, a 5,6 [km] desde SE Tres Pinos, dejando sin suministro eléctrico a la subestación Lebu. Constatados lo hechos, se realizó denuncia con número de parte N°1832 en la cuarta Comisaria de Carabineros de Chile ubicada en Curanilahue.

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

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



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

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

Fecha	Hora	Estado			
19-12-2023	23:18:36	TPIN_B1_52B1_ST_ABI	COS	ABIERTO	52B1 ABIERTO
19-12-2023	23:18:36	TPIN_B1_52B1-APINV_AL_ACT	CFN	ACTIVA	52B1 APERTURA INVOLUNTARIA
19-12-2023	23:18:44	LEBU_C4_52C4-APINV_AL_ACT	CFN	ACTIVA	52C4 APERTURA INVOLUNTARIA
19-12-2023	23:18:44	LEBU_C4_52C4_ST_ABI	COS	ABIERTO	52C4 ABIERTO
20-12-2023	1:10:18	LEBU_BT2_52BT2_OR_ABRIR		1	52BT2 ABRIR
20-12-2023	1:10:18	LEBU_BT2_52BT2-APINV_AL_ACT	CFN	ACTIVA	52BT2 APERTURA INVOLUNTARIA
20-12-2023	1:10:18	LEBU_BT2_52BT2_ST_ABI	COS	ABIERTO	52BT2 ABIERTO
20-12-2023	1:10:34	LEBU_BT2_89BT2_OR_ABRIR		1	89BT2 ABRIR
20-12-2023	1:10:40	LEBU_BT2_89BT2_ST_ABI	CFN	ABIERTO	89BT2 ABIERTO
20-12-2023	3:11:40	TPIN_B1_89B1-2_OR_ABRIR		1	89B1-2 ABRIR
20-12-2023	3:11:42	TPIN_B1_89B1-2_ST_ABI	CFN	ABIERTO	89B1-2 ABIERTO
20-12-2023	7:24:16	TPIN_B1_89B1-2_OR_CERRAR		1	89B1-2 CERRAR
20-12-2023	7:28:11	TPIN_B1_52B1_OR_CERRAR		1	52B1 CERRAR
20-12-2023	7:30:04	TPIN_B1_52B1_OR_ABRIR		1	52B1 ABRIR
20-12-2023	7:30:05	TPIN_B1_52B1_ST_ABI	COS	ABIERTO	52B1 ABIERTO
20-12-2023	7:30:05	TPIN_B1_52B1-APINV_AL_ACT	CFN	ACTIVA	52B1 APERTURA INVOLUNTARIA
20-12-2023	7:30:30	LEBU_BT2_89BT2_OR_CERRAR		1	89BT2 CERRAR
20-12-2023	7:39:54	TPIN_B1_52B1_OR_CERRAR		1	52B1 CERRAR
20-12-2023	7:40:33	LEBU_BT2_52BT2_OR_CERRAR		1	52BT2 CERRAR
20-12-2023	7:41:10	LEBU_C4_52C4_OR_CERRAR		1	52C4 CERRAR

Obs.: Se debe considera restar 3 horas al horario señalado.



INFORME DE FALLA

PARQUE EÓLICO LEBU

Evento en línea de transmisión 66kv Tres Pinos-Lebu.
19-12-2023.

Diciembre 2023

1. CAUSAS Y CONSECUENCIAS DE LA DESCONEXIÓN FORZADA DE LA CENTRAL PARQUE EÓLICO

Corte energía externo, falla en línea de transmisión 66kw Tres Pinos-Lebu, operando Reconectador 52C4 en Subestación Lebu, Parque Eólico Lebu, afectando a todos los equipos.

2. ESTADO Y CONFIGURACIÓN EXISTENTE DE LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA AL MOMENTO DE OCURRIR EL EVENTO DE REFERENCIA

Al momento del evento, todos los Aerogeneradores se encontraban sincronizados al sistema, generando 0.3 MW con un viento de 5 m/s.

3. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL EQUIPAMIENTO AFECTADO, INDICANDO PERDIDAS DE CONSUMO Y/O GENERACIÓN

Al momento del evento, todos los equipos se encontraban operativos e inyectando una totalidad de 0.3 MW.

Al momento de la falla todos los equipos de Parque Eólico Lebu fueron afectados, la generación unitaria era la mostrada en Tabla N° 1 a continuación.

Tabla N° 1: Generación de PEL al momento del evento

Unidad generadora	Generación (MW)
Eólica Lebu 1	0.02
Eólica Lebu 2	0.03
Eólica Lebu 3	0.03
Eólica Lebu 4	0.03
Eólica Lebu 5	0.03
Eólica Lebu 6	0.04
Eólica Lebu 7	0.04
Eólica Lebu 8	0.04
Eólica Lebu 9	0.04
Total	0.30mw

4. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y ACCIONES ORIENTADAS A LA REPOSICIÓN DEL SERVICIO Y NORMALIZACIÓN DE LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA.

A las 20:19 hrs del 19 de diciembre de 2023, se produce apertura del Reconectador 52C4 instalado en la Subestación Lebu, por esta causa, la línea MT de Parque Eólico Lebu queda desenergizada. Se realiza llamado a CGE para averiguar causa del corte. Nos informan falla en línea

de transmisión 66kv Tres Pinos-Lebu por caída de árbol sobre la línea. A las 04:41hrs del 20 de diciembre de 2023 se energiza el Reconectador 52C4 ubicado en la Subestación Lebu y se comienza con el procedimiento de la puesta en servicio de los aerogeneradores. A las 05:00 hrs se autoriza realizar sincronismo y a las 05:15 hrs se comienza a inyectar energía al sistema.

5. REGISTROS OSCILOGRAFICOS DE EVENTOS EXTRAIDOS DE LAS PROTECCIONES Y/O DE LOS EQUIPOS REGISTRADORES DE LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA INVOLUCRADAS EN EL EVENTO DE LA REFERENCIA.

Secuencias de eventos, control histórico de alarmas extraídos de la data del reconectador de PEL, tipo f6-p2a control con programa digital COOPER POWER SYSTEMS. Los datos extraídos corresponden a la fecha solicitada entre el 16 de abril 2023 y el 19 de diciembre 2023.

En el presente informe se observan diferentes puntos como ajustes de parámetros y obtención de información en tiempo real. Estos se pueden apreciar en las siguientes figuras.

Sequence of Events											
Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC	
001	23/12/16	23:14:43.640	no control alarm	0	0	0	0	229	0	0	
002	23/12/16	23:14:43.638	no control alarm	0	0	0	0	234	0	0	
003	23/12/16	14:50:55.421	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
004	23/11/18	14:56:48.638	no control alarm	0	0	0	0	231	0	0	
005	23/11/18	01:13:12.541	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
006	23/11/08	08:13:02.862	no control alarm	7	4	8	0	232	0	0	
007	23/11/08	07:48:25.767	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
008	23/10/23	20:43:25.462	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
009	23/10/23	18:53:59.376	no control alarm	9	7	11	0	234	0	0	
010	23/10/23	16:53:56.766	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
011	23/10/14	23:15:41.287	no control alarm	7	5	6	0	227	0	0	
012	23/10/14	19:55:05.776	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
013	23/09/01	06:37:53.486	no control alarm	5	4	5	0	228	0	0	
014	23/09/01	06:28:53.298	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
015	23/07/24	17:09:10.047	no control alarm	6	6	5	0	225	0	0	
016	23/07/24	14:29:34.820	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
017	23/07/24	14:19:34.125	no control alarm	7	7	6	0	232	0	0	
018	23/07/24	13:53:15.946	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
019	23/05/29	10:29:31.111	no control alarm	5	4	7	0	234	0	0	
020	23/05/29	08:57:19.978	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
021	23/05/15	18:17:14.171	no control alarm	6	5	4	0	219	0	0	
022	23/05/15	17:45:58.565	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
023	23/05/03	11:38:41.922	no control alarm	6	5	5	0	223	0	0	
024	23/05/03	11:32:59.975	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	
025	23/04/16	14:42:13.088	no control alarm	6	7	5	0	226	0	0	
026	23/04/16	13:10:15.070	CONTROL ALARMS	1	0	0	1	0	0	0	

Figura N° 1: Secuencia de eventos control de alarma

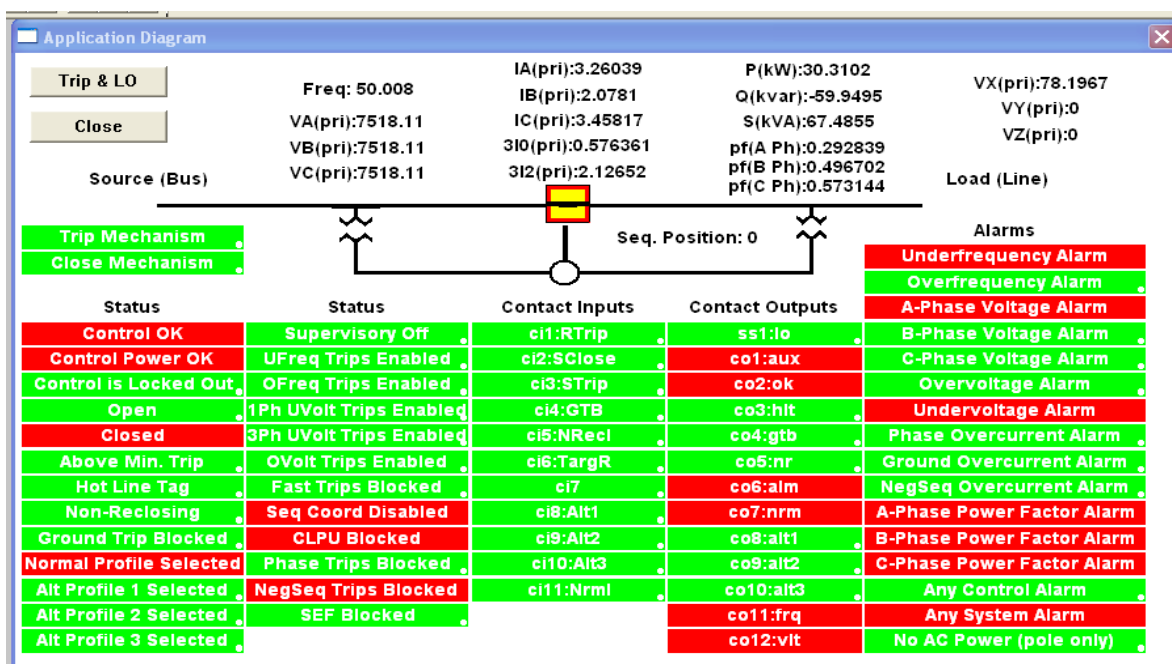


Figura N° 2: Aplicación del diagrama trabajo

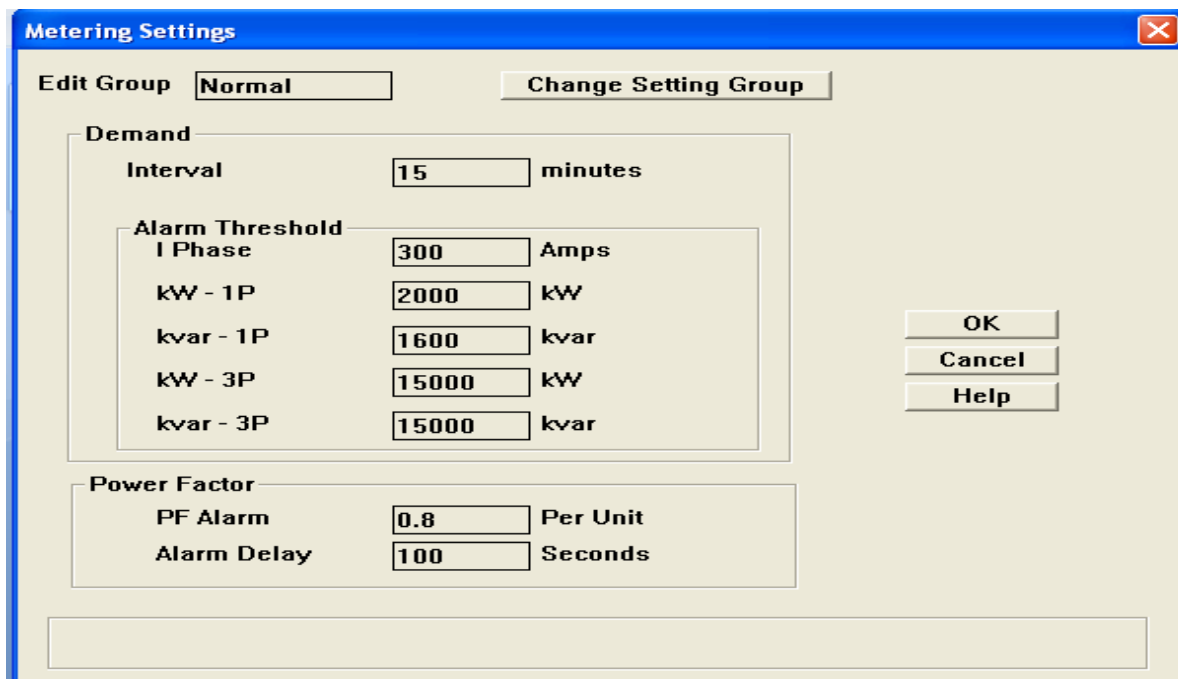
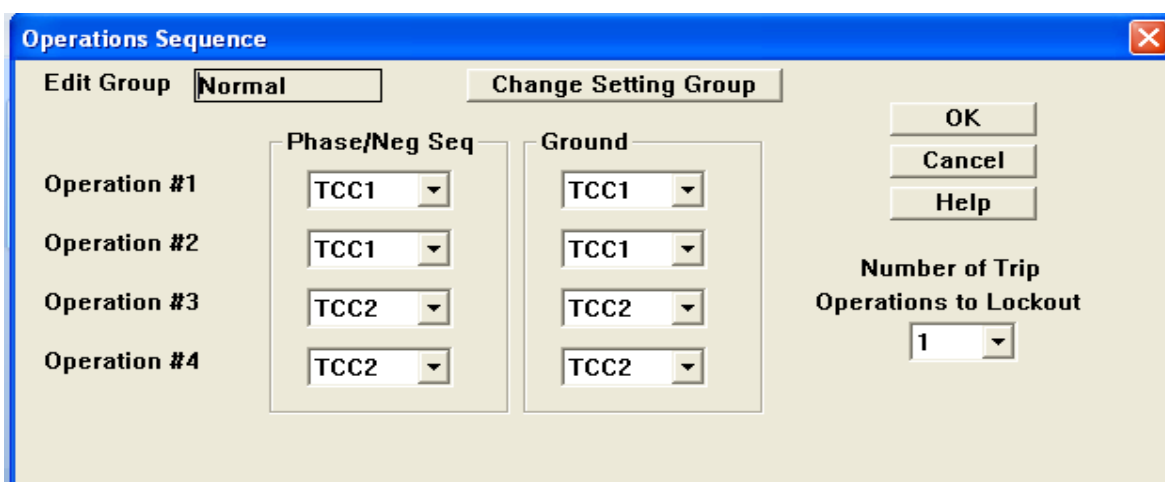


Figura N° 3: Ajustes en mediciones



Operations Sequence

Edit Group: **Normal** Change Setting Group

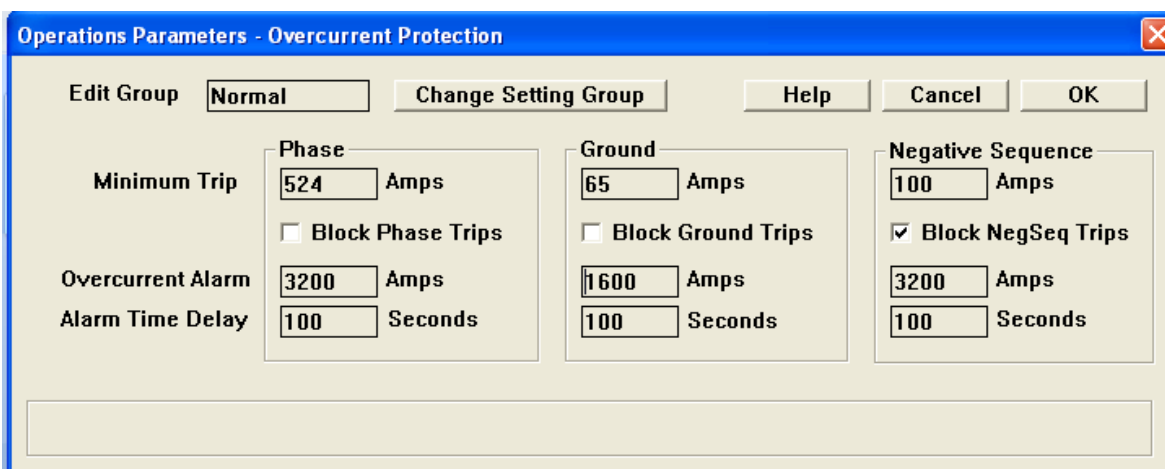
	Phase/Neg Seq	Ground
Operation #1	TCC1	TCC1
Operation #2	TCC1	TCC1
Operation #3	TCC2	TCC2
Operation #4	TCC2	TCC2

OK
Cancel
Help

Number of Trip Operations to Lockout: **1**

Figura N° 4 Secuencias de operación

6. AJUSTE DE LOS DISPOSITIVOS DE PROTECCIÓN Y CONTROL ASOCIADOS A LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA, INVOLUCRADAS EN ESTA FALLA.



Operations Parameters - Overcurrent Protection

Edit Group: **Normal** Change Setting Group Help Cancel OK

	Phase	Ground	Negative Sequence
Minimum Trip	524 Amps	65 Amps	100 Amps
	☐ Block Phase Trips	☐ Block Ground Trips	☒ Block NegSeq Trips
Overcurrent Alarm	3200 Amps	1600 Amps	3200 Amps
Alarm Time Delay	100 Seconds	100 Seconds	100 Seconds

Figura N° 5 Parámetro de operación-protección contra la sobretensión

Voltage

Edit Group: **Normal** Change Setting Group

Help Cancel OK

	Undervoltage	Overvoltage	Auto-Restoration from Under/Overvoltage Loadshed
Phase Pickup	11.52 kV (pri)	16.2 kV (pri)	☐ Enable Restoration
Phase Time Delay	100 Seconds	100 Seconds	Mode: Any Single Phase
Three-Phase Pickup	11.52 kV (pri)	16.2 kV (pri)	Voltage High Limit: 15.12 kV (pri)
Three-Phase Time Delay	100 Seconds	100 Seconds	Voltage Low Limit: 13.68 kV (pri)
Alarm Pickup	12.96 kV (pri)	16.2 kV (pri)	Schedule Time: 300 Seconds
AlarmTime Delay	100 Seconds	100 Seconds	Restoration Abort Time: 600 Seconds
	☐ Enable 1P UV Trips ☐ with 3P Inhibit	☐ Enable OV Trips	Transient Time: 0.3 Seconds
	☐ Enable 3P UV Trips		☐ Supervise Using BOTH Voltage and Frequency Restoration Limits

Figura N° 6 Parámetro de operación-protección voltaje

Simplified Setup

Group: **Normal** Cancel Help OK

System Configuration, PT/Bushing Connections

Description: **Porteria**

Connected... ☒ A/AB ☐ B/BC ☐ C/CA

PT Ratio (x:1) 33.000 33.000 33.000

Adjust (deg) 30.000 30.000 30.000

V expected 7.600 1-2 3-4 5-6

CT Type 1Amp Wye-Connected PT's

CTR (1A) 1000 A-C-B Phase Sequence

CTR (5A) 1200.00 Enable Phantom Phase

☒ Pole Mounted System Frequency 50

High Current Lockout

	Pickup	Trip #1	Trip #2	Trip #3
Ph	20000	☐ En	☐ En	☐ En
Gd	20000	☐ En	☐ En	☐ En

Reclose Retry

☐ Enable Interval 60 # of Attempts 1

Interrupter Duty

100% Duty Factor Preset Ph A% 7.178 Ph B% 2.039 Ph C% 2.239

1111.000 (kA*10⁵)

Operations Sequence

	TCC1	TCC2	Min Trip	Trip #1	Trip #2	Trip #3	Trip #4
Ph	118	117	524	TCC1	TCC1	TCC2	TCC2
Ph Rcls Interval #1, #2, #3	2	2	5				
Gd	Con	135	65	TCC1	TCC1	TCC2	TCC2
Gd Rcls Interval #1, #2, #3	2	2	5				
Trips to Lockout	1						
Reset Time	30						

Complex TCC

	Time Multiplier	Time Adder	Min Rsp Time
TCC1 Ph	0.7	En	0.25
TCC1 Gd	0.3	En	0.013
TCC2 Ph	1	En	0.013
TCC2 Gd	1	En	0.013

High Current Trip

	HCT	Min Trip Mult	Time Delay
TCC1 Ph	En	1.167	0.016
TCC1 Gd	En	1.167	0.016
TCC2 Ph	En	32	0.016
TCC2 Gd	En	32	0.016

Complex TCC

	Disk Reset Coeff.
TCC1	1e-006
TCC2	1e-006

Cold Load Pickup

	TCC	Min Trip	Time Mult.	Time Adder	Min Rsp Time
Ph	117	70	1	En	0.013
Gd	135	70	1	En	0.013

☒ Block Ops to L/O 2 Rcls Intrvl 2 Actv Time 20

Figura N° 7 Configuración simplificada

7. **ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS DISPOSITIVOS DE PROTECCIÓN Y CONTROL DE LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA AFECTADAS EN ESTE EVENTO, EN FUNCIÓN DE SUS AJUSTES Y DE LA CAUSA DEFINITIVA DE SU OPERACIÓN.**

En el evento ocurrido las protecciones de PEL no alcanzaron a operar, debido a que si lo hicieron las protecciones más cercanas a la falla. En este caso, el reconector que operó fue el ubicado al interior de la Subestación Lebu, propiedad de CGE.

8. **MEDIDAS CORRECTIVAS ANTE UN EVENTUAL COMPORTAMIENTO INADECUADO DE LOS SISTEMAS DE PROTECCIONES DE LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA.**

Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración.

9. **OTROS ANTECEDENTES QUE SU REPRESENTADA CONSIDERE RELEVANTES EN RELACIÓN CON EL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES Y/O CON LO SOLICITADO.**

Parque Eólico Lebu tiene una potencia nominal de 10.04 MWh.

ID Borra	Borra	ID País	País	Alimentador	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Desconexión (yyyy-mm-dd hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente T ₀ [horas]	Hora de Normalización equivalente (yyyy-mm-dd hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zona	Energía Interrumpida según Artículo 5.12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2.5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	CpM ₀ equivalente [MW]
3024	86-546-14880-19-20-01-01	1024	SE Chile CL	SE Trans Chile	3.0098	2023-12-19 20:10:00	4.24841576	2023-12-20 00:33:34	Lautu	E	2.6488025033	2465	No Aplica	No Aplica	144	PRONTE	SE	No Aplica	No Aplica	0.576337205
3025	86-546-14880-19-20-01-02	1025	SE Chile CL	SE Trans Chile	0.0000	2023-12-19 20:10:00	0.1825555556	2023-12-19 20:42:26	Los Rioses	E	0.0004482335	11	No Aplica	No Aplica	144	PRONTE	SE	No Aplica	No Aplica	0.001147595
3026	86-546-14880-19-20-01-03	1026	SE Chile CL	La Estrella	0.0098	2023-12-19 20:10:00	0.171866687	2023-12-19 20:29:38	Alvarado	E	0.002718466	106	No Aplica	No Aplica	144	PRONTE	SE	No Aplica	No Aplica	0.003584547
3027	86-546-14880-19-20-01-04	1027	SE Chile CL	La Estrella	0.0002	2023-12-19 20:10:00	1.4718025541	2023-12-19 21:47:18	Lautu	E	0.006437595	15039	No Aplica	No Aplica	144	PRONTE	SE	No Aplica	No Aplica	6.5210665

ID Isra	Barra	ID Pólo	Pólo	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo (MW)	Hora de desconexión (yyyy-mm-dd hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente T1 (horas)	Hora de Normalización equivalente (yyyy-mm-dd hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zona	Energía Interrumpida según Artículo 5.12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2.5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	CcpH equivalente (MW)
202	SE Lebu 10 200V	1030	SE Lebu C3	Sta Rosa-Lebu	0.058022422	2023-12-19 20:49:00	0.390555556	2023-12-19 20:42:26	Lebu	2	No aplica	1	No aplica	No aplica	101	ESBIO SA	10	76833300	ESBIO SA	0.10000001

incidencia_id	empresa_id	comuna_id	comuna	densidad	descripcion_densidad
39849053	22	8201	Lebu	D2	BAJA
39849053	22	8202	Arauco	D2	BAJA
39849053	22	8206	Los Alamos	D2	BAJA