

Estudio para análisis de falla EAF 455/2023

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

Fecha de Emisión: 20-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	26/10/2023
Hora	22:37
Consumos desconectados (MW)	4.63
Demanda previa del sistema (MW)	9913.00
Porcentaje de desconexión	0.047 %
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 Aristides 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 Aristides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, por operación de la protección temporizada de sobrecorriente residual del extremo de S/E Tres Pinos, ante una falla monofásica en la fase B.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que la operación anteriormente señalada fue a causa de una descarga eléctrica en un aislador de la estructura N°583 de la mencionada línea.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS1: Pérdida de aislación.

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

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada una vez por un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla EAF 444-2023.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 15 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles.

Instalación	Elemento	EAF	Acciones informadas
Falla en línea 66 kV Padre las Casas - Loncoche N°2	Línea	051-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realiza cambio de la aislación en la estructura N°309 y trabajos de reparación de la línea en el punto afectado por corte de conductor, entre estructuras N°309 y N°310, cuyo detalle se presenta en informe MSTI.
Desconexión forzada de la línea 66 kV Portezuelo - Marchigüe	Línea	135-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".
Desconexión de la línea 66 kV Punitaqui - El Sauce	Línea	155-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "Se realizará el lavado de aislación".
Falla en línea 66 kV Lihueimo - Paniahue	Línea	177-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que, una vez detectado el aislador con falla, se realiza el reemplazo inmediato de dicho elemento de línea.
Falla en línea 66 kV Nancagua - Paniahue	Línea	180-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "Se realiza inspección pedestre de la línea, para el cual el día 11-05-2022, luego de realizar una búsqueda estructura por estructura, se determina que la falla se encuentra en la estructura N°206. Una vez determinado el punto de falla, se realiza un reemplazo de la aislación fallada".
Falla en línea 66 kV Los Buenos Aires - Nahuelbuta	Línea	192-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "Una vez determinado el punto de falla, se procede inmediatamente a realizar el reemplazo del aislador fallado, durante el día 18-05-2022".
Desconexión forzada de la línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	Línea	300-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas.
Apertura del interruptor 52E31 de S/E La Portada	Paño	438-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala las siguientes acciones correctivas de corto plazo: - "Inmediatamente se realiza revisión de las instalaciones, observándose daño en los aisladores Bushings de equipo compacto de medidas cabecera de alimentador Alto La Chimba, en el cual ocurrió falla con descarga durante faena de lavado de aislación, este compacto se encuentra instalado inmediatamente aguas abajo de 52E31, por lo cual para poder eliminar el punto de falla y energizar las instalaciones se procedió a desconectar el compacto de medidas de red Media tensión". - "Se paraliza faena de mantenimiento preventivo de lavado inmediatamente y se solicita a la empresa proveedora ejecutante de lavado aislación, el desarrollar una revisión de la técnica correcta de lavado indicada en instructivo." La empresa CGE Transmisión S.A. señala las siguientes acciones correctivas de largo plazo: "Se realizará adquisición y planificará reemplazo de equipo compacto de medidas dañado."

Instalación	Elemento	EAF	Acciones informadas
Falla en línea 66 kV Arenas Blancas - Puchoco	Línea	108-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica como medida de corto plazo: <i>"En mismo día 7 de marzo se realiza lavado de aislación programado con anterioridad mediante solicitud 2023019032. Además, se realiza lavado de aislación con desconexión de curso forzoso de estructura N°8 mediante solicitud 2023020554."</i> . La empresa CGE Transmisión S.A., como medida de largo plazo, indica que no aplica.
Desconexión forzada de línea 66 kV Talcahuano - Perales	Línea	113-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica como medida de corto plazo que, debido a la contaminación presente en la zona, realizó lavado de aislación entre las estructuras N°38 y N°64 de la línea 66 kV Perales - Alonso de Ribera, según solicitud de intervención de curso forzoso N°2023020664. La empresa CGE Transmisión S.A. indica como medida de largo plazo que <i>"no se consideran"</i> acciones correctivas a largo plazo
Falla en línea 66 kV Loma Colorada - Escuadrón	Línea	118-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente como acciones correctivas de corto plazo: - <i>"El 07/03/2023 a las 10:30 horas aproximadamente se reemplazó la aislación dañada en la estructura 86 de la LT 66 kV Loma Colorada - Escuadrón. Además, en esa misma oportunidad se realizó la limpieza manual de toda la aislación de esa estructura."</i> La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente como acciones correctivas de largo plazo: - <i>"Se ha programado Lavado de aislación de la línea Loma Colorada - Escuadrón para el día 5 de abril según Solicitud 2023027209."</i>
Falla en línea 66 kV Hualañé - Licantén	Línea	132-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"Se programó una desconexión por curso forzoso, con el fin de realizar el reemplazo del aislador y la limpieza manual de los aisladores de las estructuras aledañas 29, 30, 32, 33 y 34 esto en la madrugada del 22 de marzo de acuerdo con la SD N°2023025016."</i>
Desconexión forzada de barra 13.8 kV N°1 de S/E Pukará	Paño	422-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que <i>"debido a falla en pararrayos del Alimentador 52C6 Livilcar, se programará realizar a la brevedad medidas eléctricas a estos elementos para ver su condición final y se reemplazarán los tres elementos en el mes de noviembre"</i> .
Falla en la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	Línea	444-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"Se realizará lavado de aislación de la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu programada para el 15 de noviembre."</i>
Falla en línea 66 kV Rancagua - Rosario	Línea	454-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que <i>"se realiza el reemplazo de la aislación con descarga"</i> .

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido diez 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 158-2023 y EAF 444-2023.

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, según lo declarado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee un conductor por fase del tipo CU N°2 AWG con una longitud de 22.62 km, 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.

La empresa CGE Transmisión S.A. no presenta información de los mantenimientos realizados a la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu 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

Interno.

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

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.

h. Comuna donde se presenta la falla

08201: Lebu.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (28-10-2023)	Informe de 5 días (06-11-2023)
CGE Transmisión S.A.	27-10-2023	13-11-2023
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Frontel S.A.)	27-10-2023	02-11-2023
Parque Eólico Lebu-Toro SpA.	27-10-2023	01-11-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
PE Lebu	-	0.00	22:37	01:15 (27-10-2023)

Total: 0.00 MW

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Tres Pinos - Lebu 66 kV	ST Zonal	Tres Pinos - Lebu 66 kV	22:37	00:35 (27-10-2023)
Parque Eólico Lebu - Lebu 13.2 kV	ST Dedicado	Parque Eólico Lebu - Lebu 13.2 kV	22:37	00:37 (27-10-2023)

- 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.
S/E Lebu	La Fortuna / C2	Arauco	0.07	0.001	104	22:37	00:35 (*)	22:45
S/E Lebu	Santa Rosa / C3	Los Álamos	0.00	0.000	11	22:37	00:35 (*)	22:47
S/E Lebu	Santa Rosa / C3	Lebu	0.02	0.000	1	22:37	00:35 (*)	22:47
S/E Lebu	La Fortuna / C2	Lebu	3.49	0.035	6698	22:37	00:35 (*)	23:41
S/E Lebu	Santa Rosa / C3	Lebu	1.05	0.011	2455	22:37	00:35 (*)	23:45

Total: 4.63 MW 0.047 % 9269

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión y Frontel S.A.

(*) Horario correspondiente al día 27-10-2023.

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)
S/E Lebu	La Fortuna / C2	Frontel	Regulado	0.07	1.97	0.13	0.0
S/E Lebu	Santa Rosa / C3	Frontel	Regulado	0.00	1.97	0.17	0.0
S/E Lebu	Santa Rosa / C3	Frontel	Regulado (*)	0.02	1.97	0.17	0.0
S/E Lebu	La Fortuna / C2	Frontel	Regulado	3.49	1.97	1.07	3.7
S/E Lebu	Santa Rosa / C3	Frontel	Regulado	1.05	1.97	1.13	1.2

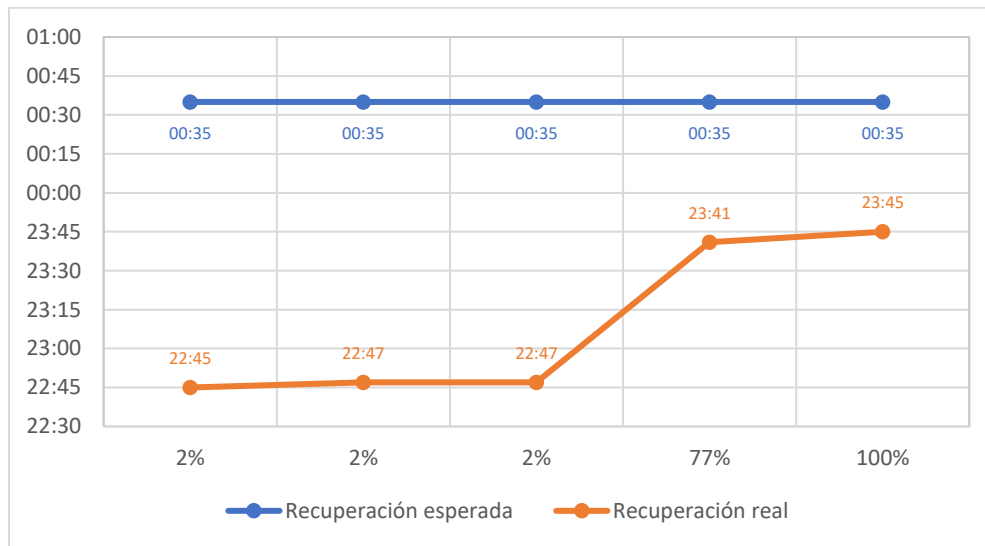
Clientes Regulados : 4.9 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 4.9 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Frontel S.A.
- (*) Corresponde al cliente libre Essbio S.A., conectado en redes de distribución de Frontel S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que la totalidad de los consumos afectados se recuperaron en forma previa a la disponibilidad de la barra primaria de S/E Lebu.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	3.70	1.13	3.28
Último 20 %	0.93	1.13	0.82
100 % Total	4.63	1.13	4.10

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9913.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1), Candelaria (U2), Cipreses (U2 y U3), Kelar (TG1 y TG2), Mejillones (IEM), Norgener (NTO2), Quintero (U1 y U2), Rapel (U1, U2, U3, U4 y U5) y Taltal (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 26 de octubre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 26 de octubre 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 26 de octubre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 26 de octubre 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 informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

"De forma inmediata 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.

Posteriormente, luego de efectuar el recorrido pedestre de la línea Tres Pinos-Lebu no se encuentra causa de la falla, con lo cual se confirma que la línea se encuentra en condiciones de ser energizada y entrar en servicio. Esta acción se materializa a las 00:35 horas del 27-10-2023 al realizar el cierre del 52B1 de S/E Tres Pinos".

"Posteriormente se produce un nuevo evento a las 02:26 de día 27-10-2023, por lo cual se realiza nuevamente un recorrido pedestre en forma más exhaustiva, logrando encontrar un aislador dañado en estructura 583 de LT66kV Tres Pinos-Lebu."

Según lo informado por la empresa Parque Eólico Lebu - Toro SpA.

"A las 22:37 hrs del 26 de octubre de 2023, se produce apertura del Reconectador 52C4 instalado en la Subestación Lebu, por esta causa, la línea MT de Parque Eólico Lebu queda des energizada. Se realiza llamado a CGE para averiguar causa del corte. Nos informan operación del 52B1 subestación Tres Pinos, línea 66kw Tres Pinos-Lebu. A las 00:37hrs del 27 de octubre 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 01:00 hrs se autoriza realizar sincronismo y a las 01:15 hrs se comienza a inyectar energía al sistema."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente:

“Se realiza reemplazo de line post con señal de descargas en estructura E-583.”

“Se realizará lavado de aislación de la línea Tres Pinos-Lebu programada para el 15 de noviembre (solicitud CEN 2023098271).”

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Estado
2023098271	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	Línea ➤ TRES PINOS - LEBU 66KV - ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSCC Afectados: ➤ Trabajos a Realizar: Lavado de aislación con instalación energizada. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento especializado. ➤ Comentarios Adicionales: Se requiere bloqueo de reconexión del 52B1 de S/E Tres Pinos y una orden de precaución (no reconectar) 52BT2 de S/E Lebu.	15-11-2023 09:00 Fecha Efectiva Inicio 15-11-2023 10:26	15-11-2023 18:00 Fecha Efectiva Fin 15-11-2023 17:43	Ejecución Exitosa

- La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.
- 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 que “no aplica”.
- Las empresas Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA no indican acciones correctivas a largo plazo.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
26-10-2023	Frontel	22:45	Se recuperan 104 clientes correspondientes al alimentador La Fortuna de S/E Lebu.
26-10-2023	Frontel	22:47	Se recuperan 11 clientes correspondientes al alimentador Santa Rosa de S/E Lebu.
26-10-2023	Frontel	22:47	Se recupera 1 cliente correspondiente al alimentador Santa Rosa de S/E Lebu.
26-10-2023	Frontel	23:41	Se recuperan 6698 clientes correspondientes al alimentador La Fortuna de S/E Lebu.
26-10-2023	Frontel	23:45	Se recuperan 2455 clientes correspondientes al alimentador Santa Rosa de S/E Lebu.
27-10-2023	CGE Transmisión	00:35	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos. Se normaliza la topología de la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu.
27-10-2023	CGE Transmisión	00:37	Cierre del interruptor 52C4 de S/E Lebu. Se normaliza la topología de la línea 13.2 kV Parque Eólico Lebu - Lebu.
27-10-2023	Parque Eólico Lebu	01:15	Parque Eólico Lebu comienza a inyectar energía al SEN.

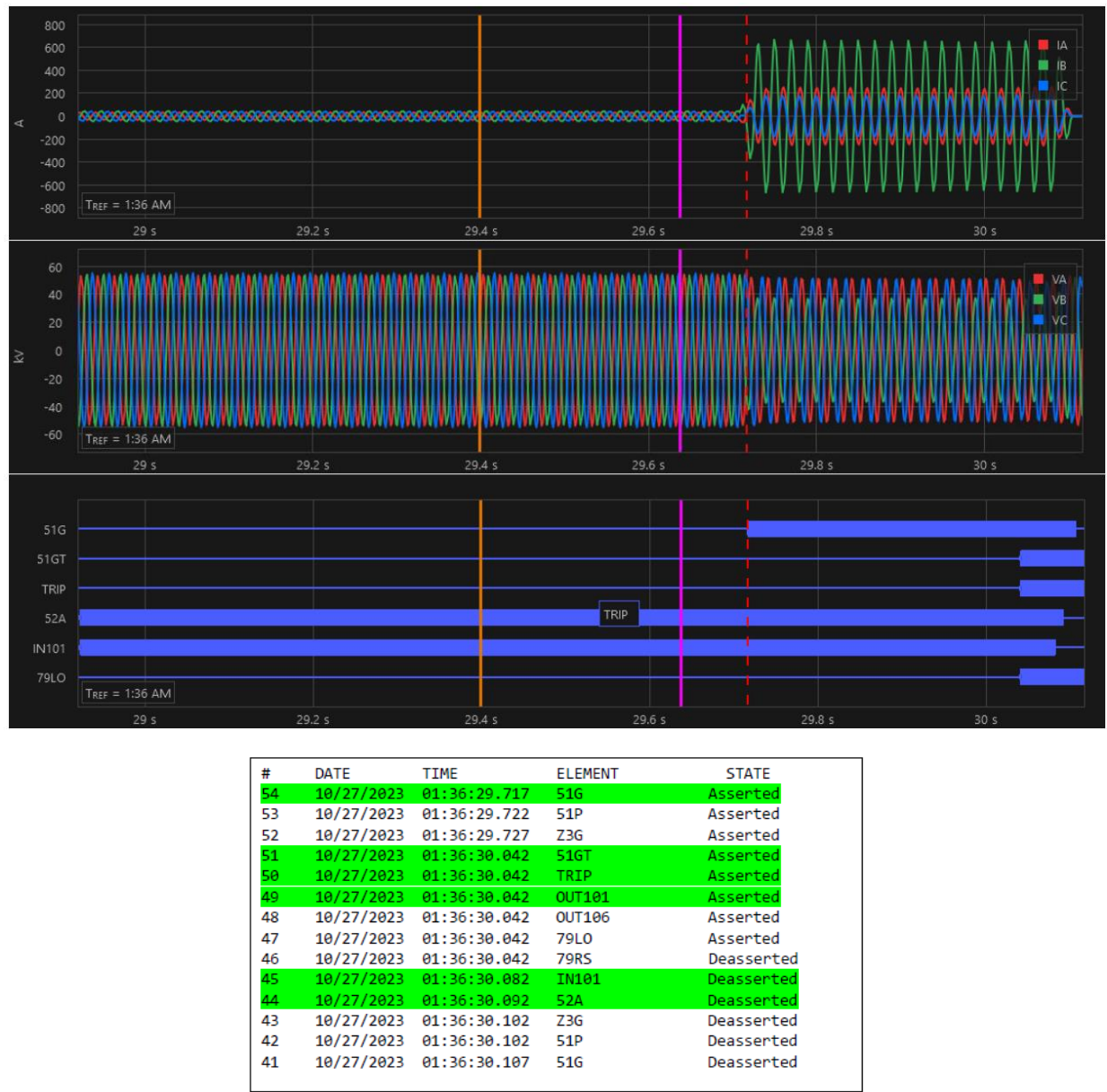
- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, por operación de la protección temporizada de sobrecorriente residual del extremo de S/E Tres Pinos, ante una falla monofásica en la fase B, cuya causa fue una descarga eléctrica en un aislador de la estructura N°583 de la mencionada línea. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de los consumos de S/E Lebu y la desconexión forzada del Parque Eólico Lebu.

Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos

A continuación, se presentan los registros de la protección SEL-311C (sistema 1), asociada al paño B1 de S/E Tres Pinos:



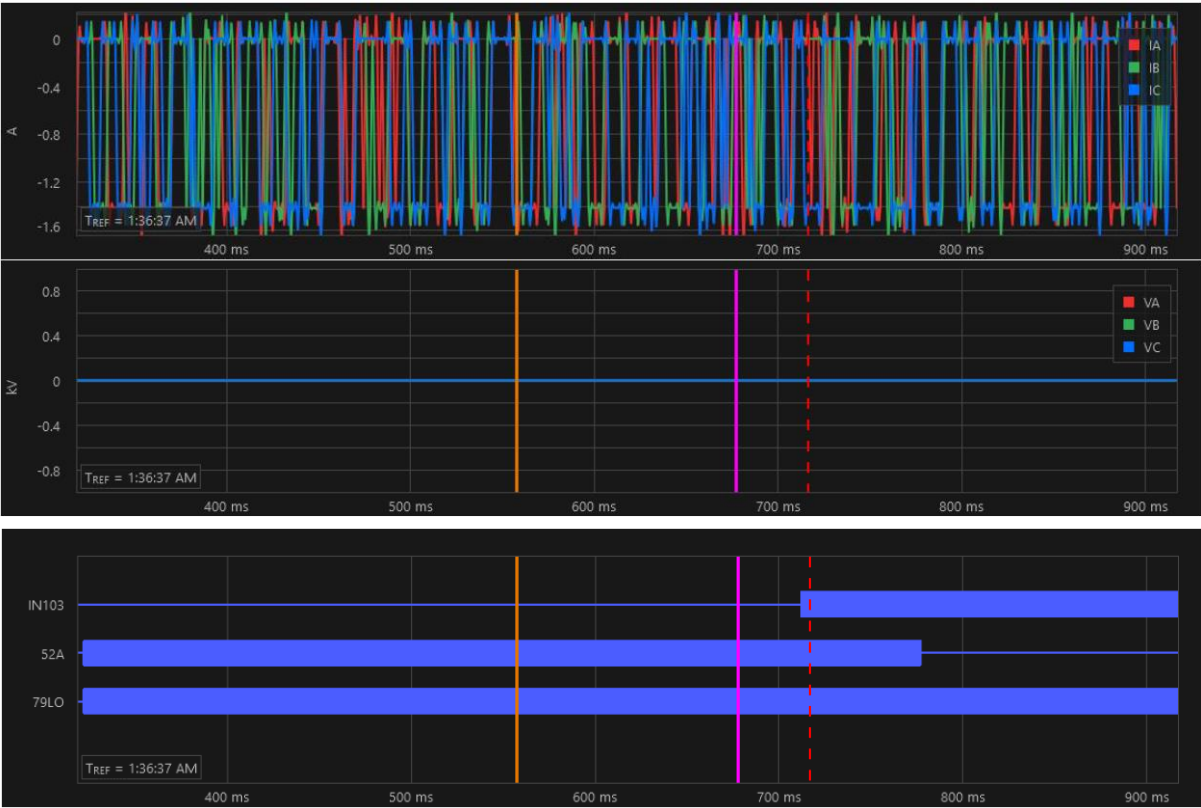
En el registro oscilográfico anterior se observa la aparición de una sobrecorriente por la fase B, además de un descenso en la tensión respectiva, por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase.

Tanto en el registro de eventos como en el registro de señales digitales, se observa la activación, entre otros, del elemento de sobrecorriente residual (51G, evento N°54) y su operación (51GT, evento N°51) luego de 325 ms. El tiempo de apertura del interruptor fue de 50 ms (diferencia temporal entre los eventos N°44 y N°50). Junto con la orden de trip, se observa el bloqueo de la reconexión automática (79LO, evento N°47), ya que el elemento de sobrecorriente residual no forma parte de la ecuación de la lógica de dicha función.

Por otra parte, el sistema 2 de protección (relé SEL-311L) presentó un comportamiento similar al del sistema 1, el detalle se encuentra en el Anexo 6 del presente documento.

Apertura automática del interruptor 52C4 de S/E Lebu

A continuación, se presentan los registros de la protección SEL-351R asociada al paño C4 de S/E Lebu:

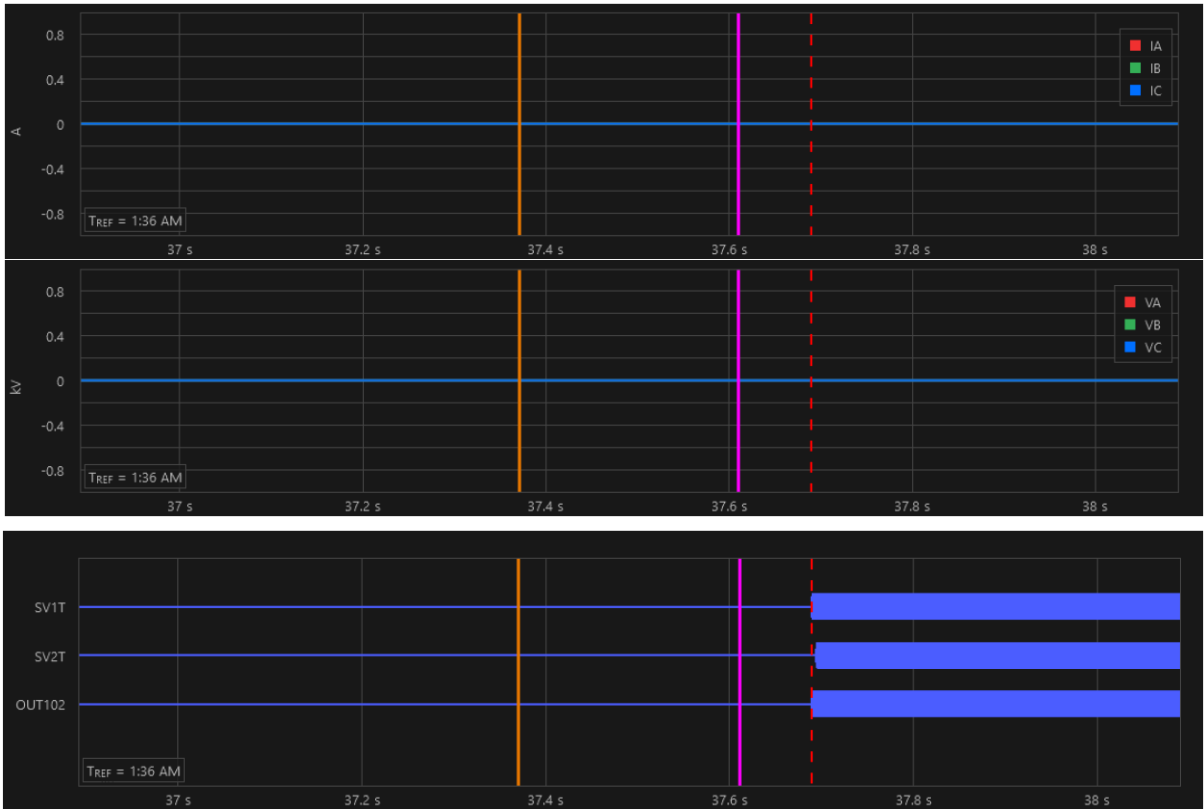


#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
23	10/27/23	01:36:37.712	IN103	Asserted
22	10/27/23	01:36:37.777	52A	Deasserted

En el registro oscilográfico anterior, se observa la ausencia de tensión por las tres fases en S/E Lebu.

Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos, se observa la activación de la señal IN103 (evento N°23), la cual proviene de la protección SEL-311C del paño BT2 de S/E Lebu y está asociada a su elemento de baja tensión. El tiempo de apertura del interruptor es de 65 ms (diferencia temporal entre los eventos N°22 y N°23).

A continuación, se presentan los registros de la protección SEL-311C asociada al paño BT2 de S/E Lebu:



#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
108	10/27/2023	01:36:29.694	SV1	Asserted
107	10/27/2023	01:36:29.694	SV12T	Asserted
106	10/27/2023	01:36:29.694	SV12	Asserted
105	10/27/2023	01:36:29.699	SV2	Asserted
104	10/27/2023	01:36:37.690	SV1T	Asserted
103	10/27/2023	01:36:37.690	SV11	Asserted
102	10/27/2023	01:36:37.690	OUT102	Asserted
101	10/27/2023	01:36:37.695	SV2T	Asserted

En el registro oscilográfico anterior, se observa la ausencia de tensión por las tres fases en S/E Lebu.

Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos, se observa la activación del elemento de baja tensión (SV1, evento N°108) y su posterior operación (SV1T, evento N°104), luego de 8 s, de acuerdo con sus ajustes. Junto con la operación del elemento de baja tensión, se observa la activación de la señal OUT102 (evento N°102), la cual corresponde al envío de la señal de trip hacia la protección SEL-351R, asociada al paño C4 de S/E Lebu.

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

- Detalle de la generación programada para el día 26 de octubre de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 26 de octubre de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 26 de octubre de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 26 de octubre 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.
- Completitud del Informe de Falla de 5 días asociado al evento analizado en este Estudio, de acuerdo con la Resoluciones Exentas de la SEC N°30989-2019 y N°30891-2019.

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 correcta operación de las protecciones asociadas al paño B1 de S/E Tres Pinos.
Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos, de propiedad de CGE Transmisión S.A.
- Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas a los paños C4 y BT2 de S/E Lebu.
Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52C4 de S/E Lebu, de propiedad de CGE Transmisión S.A.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, por operación de la protección temporizada de sobrecorriente residual del extremo de S/E Tres Pinos, ante una falla monofásica en la fase B, cuya causa fue una descarga eléctrica en un aislador de la estructura N°583 de la mencionada línea. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de los consumos de S/E Lebu y la desconexión forzada del Parque Eólico Lebu.

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 de S/E Tres Pinos de la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, despejando la falla de manera oportuna y selectiva.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 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 26 de octubre 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 solicita información adicional.

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

- b) Solicitudes de ampliación de información.

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

- Antecedentes probatorios requeridos para el Fenómeno Físico asociado al evento en cuestión (DIS1: Pérdida de aislación), en particular:
 - Informe técnico de los hechos que provocan la pérdida de aislación.
 - Lavado y/o mantenciones de los últimos 24 meses en la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu, en específico del punto de falla.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 26 de octubre de 2023

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

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	882	859	829	827	823	822	827	825	729	669	611	602	583	575	579	584	607	627	767	828	895	927	940	940	18.157
CHAPIQUINA	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	4	3	3	3	3	3	3	3	5	5	6	7	7	7	122
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	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
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	57
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	69
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	16
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	14
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	25
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	18	18	18	18	17	17	17	16	16	16	13	13	12	11	11	12	13	14	18	18	18	18	18	18	377
JUNCAL	15	15	15	15	14	14	14	13	13	13	13	13	13	13	14	14	14	14	14	14	14	15	15	15	335
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	12
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
BLANCO	25	25	24	24	24	23	23	23	22	22	22	22	22	22	22	23	23	23	24	25	25	25	25	25	563
LOSQUILOS	31	31	31	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	32	32	32	32	733
CHACABUQUITO	19	19	19	19	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	19	19	19	19	440
SAUCEANDES	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
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3
ALFALFAL	64	65	66	66	65	64	65	65	65	64	63	62	62	62	61	61	61	61	62	63	65	66	66	66	1529
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	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	13	13	12	11	11	11	12	12	16	16	16	16	16	16	341
VOLCAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	142
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	8	8	9	9	9	10	10	10	10	10	10	222
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	13	13	13	12	13	13	13	11	12	12	11	10	9	9	9	9	9	10	12	12	12	12	12	12	272
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	37
PUNTILLA	16	16	15	15	16	15	15	15	15	14	13	13	13	12	12	12	13	13	15	16	16	16	16	16	346
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
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	6
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
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

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	44	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	52
SAUZAL	77	64	64	64	64	64	72	72	36	36	32	31	30	29	28	29	30	31	79	79	79	79	79	79	1326
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	10	10	10	10	10	10	192
CHACAYES	92	92	92	92	92	92	92	92	63	63	58	56	55	52	52	53	60	61	92	112	112	112	112	112	1959
SANANDRES	16	16	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	6	7	9	9	9	16	16	16	193
CONVENTOVIEJO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	6	5	5	4	4	4	14	14	14	16	16	16	16	16	16	302
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPASO	0	15	12	12	12	12	12	13	15	12	7	6	0	0	0	3	5	6	10	15	15	20	20	20	242
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	19	19	19	18	18	18	19	19	20	20	20	20	20	20	468
MARIPOSAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	44
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
RIOCOLORADO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	15	15	14	14	14	15	15	16	16	16	16	16	16	370
ROBLERIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ANCOA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	15	14	14	14	14	14	15	16	16	16	16	16	16	376
ITATA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	3	3	3	3	4	5	5	5	5	5	5	107
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELDIUTO	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
MUNILQUE-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
MUNILQUE-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	7
ELATAJO	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
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
RIOPICOIQUEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	8	8	8	8	8	8	8	10	10	10	10	10	10	218
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN	67	46	46	46	46	46	39	39	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	49	67	67	67	661
MAMPIL	41	41	23	23	21	21	21	21	21	9	0	0	0	0	4	0	0	0	0	9	29	29	41	41	394
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	118
LOSPADRES	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
LLAUQUEREO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	40
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
RIOTRUENO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
ELMANZANO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MOLINERAVILLARRICA	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
TRAILERFU	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
CARILAFQUEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	13	13	13	13	13	14	15	15	15	15	15	15	348
MALALCAHUELLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	162

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	44	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
COLLIL	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
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	58
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	1424	1394	1378	1345	1289	1246	1214	1189	1082	923	646	550	566	564	620	678	756	813	1129	1427	1339	1174	1054	926	24.726
PE-TCHAMMA	1	23	61	103	106	112	100	94	96	43	0	4	18	25	39	44	58	62	68	67	39	10	0	0	1170
PE-SIERRAGORDA	7	13	22	33	41	48	54	53	40	20	4	12	30	43	55	63	67	69	73	75	42	14	3	2	883
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	3	5	7	8	10	11	10	8	3	0	3	13	20	26	30	34	36	46	64	51	31	15	9	444
PE-CERROTIGRE	10	7	5	5	6	5	7	9	3	1	0	0	8	28	56	62	75	81	94	131	117	88	57	31	884
PE-LLANOSDELIENTO	17	18	17	4	0	0	0	0	0	6	3	8	42	85	111	119	120	122	126	138	78	46	22	12	1094
PE-CALAMA	3	9	17	22	27	33	31	29	20	6	0	5	19	32	46	55	63	68	80	99	82	52	23	10	832
PE-TALTAL	14	19	22	28	40	54	63	73	85	93	85	76	65	49	39	32	27	21	20	21	28	49	73	89	1164
PE-ATACAMA	50	49	43	36	21	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	33	56	73	88	83	56	40	27	669
PE-SARCO	40	36	29	20	14	4	3	2	7	11	6	3	0	0	0	0	0	0	22	47	54	38	23	9	369
PE-CABOLEONES-1	37	31	24	15	9	4	4	5	8	11	6	6	0	0	0	0	0	6	20	30	31	26	20	14	307
PE-CABOLEONES-2	74	64	51	37	25	11	7	7	11	15	8	6	2	0	0	0	3	16	41	56	57	41	27	18	577
PE-CABOLEONES-3	47	40	33	23	16	8	7	6	8	9	0	0	0	0	0	0	0	0	20	34	37	32	26	19	365
PE-SANJUAN	60	49	43	38	30	24	20	15	12	9	2	1	1	3	17	40	57	70	88	112	113	113	121	109	1145
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	6
PE-ELARRAYAN	37	33	28	25	23	22	21	16	12	6	0	0	0	0	0	0	0	3	11	15	13	11	9	8	294
PE-TALINAYPONIENTE	17	14	10	7	7	9	12	11	6	3	0	0	0	0	0	2	4	5	9	11	9	7	5	3	150
PE-TALINAYORIENTE	8	5	3	3	3	4	5	5	4	2	0	0	0	2	5	10	15	19	24	25	18	11	6	3	182
PE-PUNTASIERRA	20	15	13	13	12	11	9	7	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8	10	11	9	3	1	147
PE-LOSCURUROS	7	5	4	3	4	4	6	5	2	1	0	0	0	0	0	0	0	1	10	13	11	9	6	4	94
PE-MONTEREDONDO	4	4	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	36
PE-PUNTAPALMERAS	6	3	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	22
PE-CANELA	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PE-CANELA-2	6	4	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	39
PE-TOTAL	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	3	3	36
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	11
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-LAESTRELLA	4	4	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	5	4	3	2	2	45
PE-LASPENAS	5	5	5	5	5	5	4	4	4	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	71
PE-CAMPO-LINDO	36	37	39	39	38	37	36	35	33	29	21	15	11	7	4	4	3	2	5	7	9	10	10	10	475
PE-ELMAITEN	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	3	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	93
PE-NEGRETE	28	28	27	27	27	27	27	27	26	25	21	17	14	10	8	6	5	4	6	8	10	12	13	12	414
PE-MESAMAVIDA	33	33	33	33	32	32	31	32	30	25	18	12	8	4	2	3	2	3	9	13	16	18	17	18	456
PE-ALENA	53	52	51	49	49	49	49	49	0	0	0	0	17	10	6	5	5	6	14	20	24	29	31	31	596
PE-CUEL	21	21	21	21	20	20	19	20	19	17	13	9	7	4	3	3	3	3	6	9	11	11	12	12	300
PE-LOMASDEDUQUECO	40	41	42	42	42	41	39	38	33	27	18	13	9	6	5	4	3	3	6	9	12	15	17	18	524
PE-LOSOLMOS	65	67	68	66	64	63	62	60	55	49	38	29	23	15	12	9	8	7	12	16	20	24	24	23	878

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	44	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

PE-RENAICO	64	64	63	62	62	63	64	66	69	69	58	48	41	31	25	21	18	15	18	23	28	33	33	25	1063
PE-RENAICO-2	54	54	53	52	52	50	51	54	55	51	38	29	22	14	10	9	9	10	18	24	29	30	30	29	825
PE-MALLECONORTE	77	76	75	72	68	66	65	64	60	51	35	26	21	16	13	12	10	10	17	21	24	26	27	24	956
PE-MALLECOSUR	89	89	87	83	80	78	75	73	68	59	42	33	27	21	18	16	15	14	22	28	32	36	36	31	1152
PE-SANGABRIEL	142	139	137	137	137	138	136	137	127	115	92	74	58	42	33	30	28	29	40	49	63	76	77	69	2102
PE-LAFLOR	26	25	25	25	26	25	25	26	26	24	19	17	14	11	9	8	7	8	9	11	13	16	16	15	424
PE-LACABANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-TOLPANSUR	69	68	67	66	66	66	67	66	65	63	54	47	40	32	27	23	20	17	20	25	31	40	44	37	1119
PE-ELNOGAL	5	5	5	7	6	6	5	4	4	3	3	3	3	3	2	3	3	3	4	6	4	6	6	6	102
PE-LOSBUENOSAIRE	18	19	19	18	18	17	17	18	18	15	13	10	8	6	5	4	3	4	5	6	8	9	8	8	282
PE-LAESPERANZA	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	71
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	47
PE-LEBU	5	5	5	5	5	4	4	4	4	3	3	2	3	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	65
PE-HUAJACHE	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	56
PE-RAKI	6	6	6	6	5	5	5	5	5	4	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	81
PE-ELARREBOL	7	7	7	7	7	7	7	6	5	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	5	6	7	7	6	123
PE-AURORA	30	26	24	20	15	10	3	4	5	6	4	5	6	8	8	9	11	5	15	21	22	26	39	51	374
PE-PUELCHESUR	38	32	29	24	18	13	7	4	5	6	5	4	5	7	7	8	10	3	16	25	30	37	49	58	439
PE-SANPEDRO	8	9	10	10	10	10	9	8	8	8	7	6	6	6	7	8	9	8	12	17	19	21	23	24	261
PE-SANPEDRO-2	13	14	16	17	16	16	15	13	13	12	11	10	10	10	11	13	14	12	18	25	29	31	35	37	411

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	1	822	3739	5106	5268	5571	5426	5219	5160	4998	4804	4763	3705	717	0	0	0	0	55.297
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	48
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	6	5	5	5	6	5	6	6	4	1	0	0	0	0	62
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	48
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	4	36	86	93	92	78	77	30	31	32	33	37	6	0	0	0	0	634
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	10	11	10	10	9	9	7	6	5	1	0	0	0	0	96
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
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	7	13	16	17	18	18	18	17	15	12	8	2	0	0	0	0	164
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	26	108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	134
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	19	91	113	117	127	125	113	104	106	115	113	79	10	0	0	0	0	1231
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	42	70	73	70	66	56	55	52	52	50	32	4	0	0	0	0	628
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	4	4	5	5	4	4	1	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	16	103	134	114	104	108	109	105	106	110	120	89	9	0	0	0	0	1226
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	11	51	76	74	73	63	63	59	52	52	55	44	6	0	0	0	0	677
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	16	63	73	69	66	59	54	52	51	54	58	53	7	0	0	0	0	674
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	13	27	38	43	44	44	44	44	38	26	13	2	0	0	0	0	378
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	8	8	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0	88
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	13	57	71	67	76	76	79	78	77	67	63	44	5	0	0	0	0	773
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	87
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	14	20	20	20	19	19	18	20	21	21	0	0	0	0	0	0	192

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	44	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	15	14	15	13	13	13	15	15	15	0	0	0	0	0	138
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	84
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	33	150	191	191	208	189	174	163	155	163	187	138	17	0	0	0	1958
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	34	47	46	49	47	45	45	47	47	46	33	4	0	0	0	497
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	7	36	45	44	46	45	43	42	42	38	41	30	4	0	0	0	461
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	79	130	136	145	141	133	136	128	116	125	80	12	0	0	0	1376
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	28	125	132	115	129	132	143	148	137	125	120	95	14	0	0	0	1443
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	13	31	33	17	13	7	0	0	2	3	0	6	0	0	0	0	124
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	9	37	44	44	47	44	43	41	34	35	36	34	4	0	0	0	453
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	89
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	7	7	6	7	7	8	8	7	1	0	0	0	80
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	55	72	79	78	84	86	83	83	83	84	83	86	66	0	0	0	1022
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	8
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	60
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	11	67	83	85	84	79	74	68	67	60	57	53	7	0	0	0	794
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	34	63	62	63	63	63	64	58	57	58	43	8	0	0	0	639
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	24	36	36	36	35	34	33	33	32	33	23	4	0	0	0	365
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	86
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	8	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	89
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	15	85	99	95	94	92	90	90	91	92	87	58	3	0	0	0	992
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	23	131	195	190	188	185	181	178	177	183	181	119	16	0	0	0	1947
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	12	16	15	15	14	12	13	13	12	12	11	1	0	0	0	149
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	8	44	62	63	64	60	57	53	53	49	43	44	7	0	0	0	605
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	1	36	112	112	112	112	42	42	42	95	112	112	111	32	0	0	0	1073
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	22	109	148	141	139	137	131	130	130	127	128	102	14	0	0	0	1458
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	6	6	6	6	7	6	4	0	0	0	0	70
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	7	7	7	8	8	7	4	0	0	0	0	81
PFV-DELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	51
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	3	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	40
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	29	43	42	39	35	33	31	33	31	28	28	5	0	0	0	381
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	7	6	6	5	5	6	5	5	5	1	0	0	0	64
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	23	33	32	31	30	28	26	26	27	26	28	7	0	0	0	318
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	50	67	64	70	68	67	65	65	65	62	47	8	0	0	0	706
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	17	28	37	39	42	40	39	38	33	34	29	4	0	0	0	384
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	26	142	188	191	178	169	168	160	155	150	172	138	21	0	0	0	1857
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	27	45	46	46	45	43	43	41	39	41	31	6	0	0	0	457
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	11	55	76	75	74	72	70	69	69	67	67	49	7	0	0	0	759
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	80
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	11	11	12	12	11	10	11	11	12	10	1	0	0	0	119
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	8	37	43	0	42	0	0	42	0	0	31	44	50	0	0	0	297
PFV-PILARLOSAMARILLOS	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-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	10	10	11	10	9	11	11	10	7	0	0	0	0	102
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	67

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	44	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	23	118	183	187	184	177	166	159	151	157	158	156	17	0	0	0	0	1838
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	79	283	318	321	305	284	259	240	192	203	212	202	43	0	0	0	0	2941
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	16	70	83	75	68	59	48	38	30	26	27	60	12	0	0	0	0	612
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	16	81	81	86	85	83	80	80	69	75	73	60	11	0	0	0	0	880
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	73	107	110	109	107	0	106	95	0	104	56	0	0	0	0	0	867
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	7	37	44	44	44	42	40	39	38	34	32	32	5	0	0	0	0	438
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	9	13	13	14	13	12	11	12	12	13	10	1	0	0	0	0	133
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	31	97	132	132	131	130	128	128	130	131	123	93	24	0	0	0	0	1410
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	14	68	89	78	75	67	60	53	51	47	42	49	10	0	0	0	0	702
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	4	1	4	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	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	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	86
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	80
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
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	2	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10	21	28	31	34	37	34	30	24	17	7	1	0	0	0	275
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	1	6	8	8	7	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0	64
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	8	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	62
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	88
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	8	4	4	5	6	8	7	1	0	0	0	0	68
PFV-MARANON	0	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-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	7	43	81	105	111	124	119	112	118	112	81	40	4	0	0	0	0	1059
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	7	33	47	45	44	40	38	38	35	30	38	33	5	0	0	0	0	432
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	10	48	72	74	76	72	69	68	59	51	48	43	9	0	0	0	0	698
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	87
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	40
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0	68
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	54

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	44	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

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	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	0	44
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	8	8	8	8	8	8	8	2	0	0	0	0	90
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	4	6	6	6	6	6	6	7	2	0	0	0	60
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	54
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	8	8	8	8	8	8	8	2	0	0	0	0	83
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	49
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	0	2	2	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	63
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELSALTITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	0	54
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	35
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	26
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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	44	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	11
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
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	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	2	1	0	0	0	0	11
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	67
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ESFENA	0	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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	13	18	22	24	24	23	21	18	13	8	0	0	0	0	190
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	7	7	6	4	3	1	0	0	0	65
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	18
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	0	70
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	6	6	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
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	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	53
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	0	5	5	4	4	4	5	5	1	1	0	0	0	36

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	44	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	85
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	64
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	39
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	72
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	65
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	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-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	52
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	6	7	7	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	50
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	4	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	73
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	4
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	5	5	4	3	4	1	5	1	1	0	0	0	0	40
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	54
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	6
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	48
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	39
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	8	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0	84
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	24	45	63	71	75	76	71	64	52	35	21	6	0	0	0	0	606
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	70
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	2	0	0	0	0	0	80
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	33
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
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	4	8	7	6	5	4	2	0	0	0	0	0	0	0	47

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	44	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

PFV-PLACILLA	0	0	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-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	6	7	7	8	7	7	6	1	0	0	0	0	0	55
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	31
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	42
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	0	57
PFV-LOSLAGOS	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-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0	55
PFV-CHANCON	0	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-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	0	77
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	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	77
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELCHERCAN	0	0	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-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	53
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	0	52
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	17
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	45
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	62
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	44
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	44
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-ARGOMEDO	0	0	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-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	6	8	8	8	6	1	0	0	0	0	0	51
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
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	0	8
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	3	4	4	2	0	0	0	0	0	36
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	25
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	44	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	61
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	3	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0	39
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	0	47
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	28
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	35
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	85
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PACHIRA	0	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-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	3	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	61
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	62
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	5	4	3	3	1	0	0	0	0	50
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	81
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	6	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	51
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	27
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	3	2	0	0	0	0	0	18
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	7	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	51
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	7	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	53
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	6	6	6	5	5	3	3	1	0	0	0	0	50
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	5	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	63
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	13	28	48	55	63	64	93	56	59	56	53	42	11	0	0	0	0	639
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	45
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	87
PFV-MESETADELOSANDES	0	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-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	44	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	12
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	71
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	5	5	5	5	6	5	1	0	0	0	0	55
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	68
PFV-ELPERAL	0	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-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	7	7	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	65
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	58
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	8	8	8	7	7	5	1	0	0	0	0	80
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	67
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	72
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	1	1	0	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	77
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	57
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	69
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	4	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	30
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	71
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	0	68
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	4
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	6	6	4	3	1	0	0	0	0	50
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	83
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	44	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	69
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	26
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	7	7	7	2	7	7	5	1	0	0	0	63
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	83
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	84
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	3	3	3	3	3	4	4	1	0	0	0	38
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-RIMINI	0	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-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	55
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PILPILEN	0	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-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
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	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	90
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	0	86
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	5	6	6	5	3	1	0	0	0	0	56
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	52
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	56
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	55
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	44	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	15
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	7	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	56
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	0	2	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	15
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	12
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	12
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	69
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	84
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	21
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	7	0	0	0	61
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	18
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	2	0	0	0	0	23
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	55
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	18
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	71
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	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-LASPALOMAS	0	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-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	52
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	86
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	73
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	77
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	4
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	40
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	76
PFV-MECOCILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	42

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	60
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	86
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	4	5	5	5	4	3	1	0	0	0	31
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	3	2	3	2	0	0	0	0	18
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	47
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	5	4	3	1	0	0	0	30
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-TRICADOS	0	0	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-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	14
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	6	6	6	6	4	1	0	0	0	67
PFV-LINARESSOLAR	0	0	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-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	4	4	4	4	5	1	0	0	0	33
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	22
PFV-VILLASECA	0	0	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-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	32
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	29
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	8	8	8	8	8	5	3	1	0	0	0	73
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	51
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	58

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

[illegible]

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

[illegible]

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

[illegible]

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

[illegible]

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	408
MANTOSBLANCOS-MIMB_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
LAPORTADA-TECNET_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
AGUASBLANCAS-AGB_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
TALTAL-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
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_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
TALTAL-1_GNL_C	108	113	101	106	101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74	74	101	0	777
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_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
TALTAL-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
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_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
TALTAL-2_GNL_C	107	112	103	107	103	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	82	0	875
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_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
DALMAGRO_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
ANDES-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
ANDES-1_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-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
ANDES-2_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-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
ANDES-3_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-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
ANDES-4_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SALVADOR_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
SANLORENZO-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
SANLORENZO-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
SANLORENZO-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
EMELDA-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
EMELDA-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
CENIZAS_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
TERMOPACIFICO_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
PAJONALES_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
CARDONES_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
LLANOSBLANCOS_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
GUACOLDA-1_CAR	146	146	146	146	146	146	146	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	146	146	146	146	146	2352
GUACOLDA-2_CAR	146	146	146	146	146	146	146	124	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	146	146	146	146	146	2426
GUACOLDA-3_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108	154	154	154	150	719
GUACOLDA-4_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
GUACOLDA-5_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

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

[illegible]

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

[illegible]

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

[illegible]

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

[illegible]

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

[illegible]

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

[illegible]

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	116
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	12	12	12	12	94
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	3	3	3	3	3	3	3	21	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	24	195
MAPA_COGEN	5	5	5	10	10	12	12	12	12	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	12	12	12	15	15	179
LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	22	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22	330
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	20
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	5	0	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	5	5	5	5	5	70
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	64
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	44	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3320	3093	3035	2871	2926	3156	3514	3593	2904	2100	2280	2032	2144	2325	2376	2430	2430	2209	2694	3571	3790	3766	3765	3706	70.029
RAPEL-1	50	0	0	0	0	0	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	56	56	56	56	422
RAPEL-2	44	45	0	0	0	44	45	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	55	55	55	45	477
RAPEL-3	50	0	0	0	0	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	56	56	56	50	416
RAPEL-4	44	45	44	0	44	44	45	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	55	51	55	45	561
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	72	72	72	286
CIPRESES-1	5	12	12	5	5	5	15	30	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	30	30	30	30	30	262
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	20	30	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	30	30	30	30	210
CIPRESES-3	5	5	5	5	5	5	11	30	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	14	30	30	30	30	216
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	162
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISLA	59	61	61	59	59	59	69	69	67	56	56	56	56	56	56	56	56	56	60	69	69	69	69	69	1471
CURILLINQUE	73	76	76	73	73	73	86	86	83	70	70	70	70	70	70	70	70	70	75	86	86	86	86	86	1835
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS	21	21	21	21	21	21	21	21	5	5	4	3	3	3	2	3	3	3	5	21	21	21	21	21	312
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	246	240	213	217	270	270	270	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	270	270	270	270	270	5688
PEHUENCHE-2	270	270	270	224	270	270	270	270	270	218	233	216	223	215	223	220	216	213	246	270	270	270	270	270	5957
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	210	161	128	128	181	128	128	128	128	120	131	228	228	228	228	228	4544
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	155	128	182	166	128	182	176	176	171	123	128	228	228	228	228	228	4687
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	38	42	38	42	42	38	42	42	42	42	42	42	42	42	996
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	38	42	38	42	38	38	42	38	38	42	42	42	42	42	42	984
CHIBURGO	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16
SANCLEMENTE	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	38	38	38	38	38	38	38	38	38	37	31	29	27	24	23	25	27	28	38	38	38	38	38	38	813
ANTUCO-1	119	117	110	100	72	96	126	140	102	102	102	90	53	107	107	107	87	102	102	126	126	53	104	104	2454
ANTUCO-2	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	141	80	80	1981
RUCUE	172	171	165	157	135	154	178	178	159	159	159	89	89	163	163	163	147	159	159	159	178	178	169	161	3761
QUILLECO	70	70	70	68	58	66	70	70	68	68	68	64	51	70	70	70	63	68	68	68	70	70	70	69	1619
LAJA1	20	20	19	18	16	18	21	22	19	19	19	18	14	19	19	19	17	19	19	19	21	21	20	19	452
RALCO-1	307	204	224	252	252	239	286	302	252	196	252	205	252	252	252	252	222	170	252	311	345	345	345	345	6314
RALCO-2	297	252	252	209	231	268	302	302	252	211	252	252	252	252	247	252	252	124	252	311	345	345	345	345	6400
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	30	30	29	29	29	29	29	30	32	32	32	32	32	32	747
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	225	0	50	50	80	80	125	175	225	225	225	225	225	225	225	225	4385
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	225	20	20	20	20	70	75	75	75	125	175	225	225	225	225	225	3825
ANGOSTURA-1	138	140	140	140	140	140	140	140	101	74	74	76	74	74	74	74	74	74	140	140	112	109	109	109	2605
ANGOSTURA-2	109	140	140	140	140	140	124	140	140	79	79	0	79	79	89	84	119	79	140	140	140	122	140	128	2711

Periodo Desde: 26-10-2023 01-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 26 de octubre 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	211	201	198	199	198	187	194	159	44	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	178	251	270	253	230	3.207
Costos Encendido/Detención	49	3	0	0	0	1	67	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	6	3	2	2	325
Costos Totales [kUSD]	260	204	198	199	198	188	261	159	68	43	43	44	44	44	44	44	43	43	44	345	257	273	255	232	3.531
Costo Marginal Quillota 220 kV	97,6	115,2	85,9	87,9	81,1	80,0	104,9	70,4	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	71,2	105,1	151,7	105,1	87,9	52,93
Pérdidas [MWh]	315	298	290	285	283	292	306	310	249	279	247	231	228	206	219	215	208	211	213	266	303	321	349	357	6.479
Consumos Propios [MWh]	231	207	207	207	207	206	234	234	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	207	240	243	244	243	241	5.216
Demanda Total [MWh]	8454	8093	7960	7780	7770	7840	8323	8739	9029	9310	9357	9322	9284	9273	9311	9272	9191	9000	8907	9152	9586	9604	9299	8877	212.734
Generación Total [MWh]	9001	8597	8457	8271	8260	8338	8863	9284	9484	9799	9806	9758	9721	9685	9737	9693	9608	9418	9326	9658	10132	10170	9891	9476	224.432
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	47	40	47	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	47	47	47	47	47	657
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	48	80	0	44	52	50	42	72	0	71	0	0	0	80	80	80	80	80	859
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	80	80	40	40	40	40	40	0	68	0	67	40	0	80	80	80	80	80	935

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 26 de octubre de 2023

26-10-2023

26-10-2023

	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	MWhh	MWhh
CHAPIQUINA	6.5	7.0	7.1	6.5	5.6	5.1	5.0	5.1	5.5	6.0	3.5	3.0	3.0	3.0	4.0	5.0	5.0	5.1	6.1	6.0	7.5	8.0	8.0	8.0	134.6	8.0	5.6
COSAPILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.9	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.4	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5
RIOHUASCO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	1.0	22.7	1.2	0.9
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.5	2.3	2.2	2.1	1.9	1.9	2.1	2.4	2.4	4.5	4.4	4.5	4.9	40.2	4.9	1.7
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	21.4	21.1	23.1	23.5	23.5	23.4	23.2	23.0	22.8	22.6	22.4	22.2	21.6	21.2	20.4	18.0	21.3	22.8	23.9	25.1	26.2	26.8	24.9	22.4	546.8	26.8	22.8
JUNCALITO	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	14.7	0.7	0.6
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	18.9	18.2	17.6	16.9	17.3	17.2	17.9	18.7	18.6	18.6	18.4	18.3	18.2	18.3	18.2	18.0	17.8	18.0	18.3	18.4	18.5	18.7	18.8	21.0	438.8	21.0	18.3
BLANCO	32.6	32.3	32.0	31.7	31.3	31.0	30.7	30.4	30.2	29.9	29.6	29.4	29.2	29.3	29.7	30.3	31.1	32.0	32.8	33.6	33.8	33.6	33.4	33.4	749.3	33.8	31.2
LOSQUILOS	29.9	30.4	30.7	31.0	30.1	30.3	30.4	30.9	31.7	32.0	31.9	31.9	32.2	32.7	32.1	31.9	31.9	30.4	32.2	31.0	30.7	29.6	30.9	30.5	747.3	32.7	31.1
CHACABUQUITO	16.8	17.3	18.0	18.1	18.3	18.3	17.9	18.0	18.4	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	19.8	19.0	19.0	18.6	18.6	18.6	18.3	17.8	18.2	441.4	19.8	18.4	
SAUCEANDES	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	12.0	0.5	0.5
CARENA	7.0	7.0	6.9	7.0	6.8	7.0	7.0	6.9	7.0	6.8	6.9	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	7.1	7.0	7.0	7.1	6.9	167.2	7.1	7.0
MINI-ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	65.3	66.1	67.3	69.9	68.3	68.3	68.3	68.0	66.2	67.1	67.3	106.7	109.2	69.3	66.6	65.9	65.9	66.0	68.7	83.1	79.7	74.3	75.0	76.2	1748.7	109.2	72.9
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	0.1	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	3.1	0.1	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
MALLARAUJO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.4	3.3	80.3	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	96.5	91.3	91.3	91.2	90.7	87.0	83.8	83.7	60.1	58.0	58.1	58.2	72.5	93.4	92.9	86.4	50.9	88.0	90.2	96.8	96.7	96.5	96.8	108.0	2019.0	108.0	84.1
SAUZAL	50.6	48.2	48.3	47.7	46.7	47.3	48.8	51.5	43.4	39.9	39.2	38.9	39.8	41.4	41.3	40.6	46.6	49.1	50.3	50.1	48.5	44.2	47.2	48.4	1097.8	51.5	45.7
CIPRESILLOS	3.6	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	33.1	3.7	1.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LA-COMPANIA-II	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.2	1.9	1.9
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELPASO	20.3	20.3	20.2	20.2	16.2	15.1	12.3	12.2	14.3	13.9	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	12.9	6.5	6.0	7.1	21.7	35.0	20.9	10.5	366.0	35.0	15.3
SANANDRES	12.1	11.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	7.1	6.2	0.1	0.0	0.0	0.0	1.9	8.2	8.1	8.1	12.5	12.5	12.6	12.2	12.2	179.9	12.6	7.5
CONVENTOVIEJO	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	6.3	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	13.6	15.2	15.3	15.3	255.2	15.3	10.6
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	3.0	2.7	3.2	3.2	3.1	3.4	3.4	2.9	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	3.1	3.1	2.7	2.8	2.0	2.9	2.5	1.9	1.6	1.4	1.4	63.0	3.4	2.6
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.6	1.3	1.3	1.3	1.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	61.6	2.9	2.6
ROBLERIA	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	2.9	3.0	2.9	2.8	2.9	0.7	2.9	2.8	66.9	3.0	2.8
LIRICAY	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	19.8	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	17.9	17.9	17.9	18.0	20.0	20.3	20.3	20.2	19.8	462.5	20.3	19.3
MARIPOSAS	3.6	3.6	3.7	3.6	3.6	3.5	3.4	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.8	3.7	3.7	3.7	3.6	3.1	3.0	2.5	85.3	3.8	3.6
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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.0	0.4	0.4
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.0	0.0	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	27.9	1.3	1.2
RIOCOLORADO	16.1	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	15.0	15.1	15.1	15.1	16.1	15.0	15.0	15.0	15.0	15.1											

26-10-2023

DMED.

[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	MW/hh	MW/hh		
CANUTILLAR	45,0	44,0	43,0	43,0	41,0	43,0	43,0	66,0	120,0	159,0	145,0	129,0	157,0	157,0	158,0	135,0	128,0	112,0	133,0	160,0	160,0	156,0	158,0	157,0		2692,0	160,0	112,2	
CIPRESES	51,6	54,4	55,5	57,4	53,8	55,5	60,1	88,9	31,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	24,5	31,1	83,7	90,0	85,5	87,6	89,9		1003,9	90,0	41,8	
OJOSDEAGUA	7,1	7,1	7,0	7,0	7,1	7,1	7,0	7,0	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,0	7,1	7,0	7,0		169,4	7,1	7,1	
LAMINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
ISLA	66,7	67,1	66,8	66,8	65,8	65,5	65,6	67,2	58,5	47,9	44,7	44,1	44,6	45,1	45,0	43,5	37,5	35,1	50,4	68,2	69,2	68,2	68,8	69,1		1371,4	69,2	57,1	
CURILLINQUE	82,0	78,5	77,6	78,0	82,5	81,2	81,2	82,0	80,7	67,6	55,9	57,5	54,9	54,4	57,4	57,6	52,0	43,7	46,0	77,3	85,5	85,4	84,2	85,5		1688,5	85,5	70,4	
LOMAALTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
LOSHIERROS	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,2	22,1	22,1	20,3	17,9	17,6	17,8	17,9	18,0	17,9	17,8	17,9	18,0	21,1	21,9	21,9	21,8	21,9	21,9		488,6	22,2	20,4	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
COLBUN	473,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	474,0	460,0	422,0	441,0	430,0	425,0	429,0	432,0	430,0	418,0	418,0	420,0	422,0	473,0	473,0	466,0	473,0	473,0		10824,0	474,0	451,0	
MACHICURA	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0		2064,0	86,0	86,0	
CHIBURGO	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0		360,0	15,0	15,0	
SANCLEMENTE	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	4,1	4,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0		96,2	4,1	4,0	
SANIGNACIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
PEHUENCHE	510,9	527,9	530,1	483,9	504,3	528,4	536,4	544,4	495,7	318,5	286,2	293,1	299,5	305,2	295,0	312,3	299,1	335,1	383,6	473,6	436,6	405,7	496,3	550,7		10152,5	550,7	423,0	
RALCO	520,0	505,2	514,8	549,1	498,0	508,2	500,6	507,9	325,6	485,7	233,0	172,3	169,7	248,6	266,9	188,6	185,9	274,6	432,6	669,0	673,4	627,4	653,0	674,9		10384,8	674,9	432,7	
PALMUCHO	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,2	32,2	32,1	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2		772,3	32,2	32,2	
PANGUE	291,6	295,8	298,7	301,1	293,7	301,8	394,8	381,6	159,1	169,3	163,4	160,6	163,3	165,6	165,0	157,9	158,6	162,7	177,4	284,3	391,1	441,9	448,8	451,2		6379,5	451,2	265,8	
ANGOSTURA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	85,0	79,0	78,0	85,0	78,0	77,0	78,0	76,0	76,0	83,0	77,0	77,0	76,0	79,0	86,0		1275,0	86,0	53,1	
ANGOSTURA-2	101,0	142,0	137,0	137,0	140,0	140,0	127,0	137,0	116,0	122,0	100,0	77,0	79,0	82,0	81,0	78,0	83,0	83,0	89,0	88,0	77,0	79,0	80,0	83,0		2458,0	142,0	102,4	
ANGOSTURA-3	31,0	41,0	39,0	40,0	40,0	45,0	42,0	47,0	29,0	24,0	25,0	24,0	24,0	24,0	26,0	25,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		532,0	47,0	22,2	
PE-TCHAMMA	16,0	29,3	70,2	96,0	70,4	85,7	134,4	152,1	129,2	31,6	1,8	14,9	31,2	32,7	30,1	30,1	25,1	23,1	23,0	55,6	20,2	11,0	4,7	0,0		1118,4	152,1	46,6	
PE-SIERRAGORDA	16,7	7,5	22,4	31,0	40,1	50,0	74,1	86,3	70,5	37,6	4,0	14,5	24,2	25,0	25,0	24,8	19,7	18,0	74,8	61,6	30,3	20,0	2,0	0,5		780,5	86,3	32,5	
PE-VALLEDELOSVENTOS	0,0	1,8	2,0	5,9	10,8	16,0	13,6	19,5	27,5	12,0	0,6	4,9	24,7	24,9	25,0	24,7	20,3	19,0	51,9	85,6	75,8	52,0	38,0	31,3		587,6	85,6	24,5	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	48,7	28,2	5,9	0,1	0,0	0,0	0,0	1,6	1,9	0,4	0,0	1,8	5,0	69,4	90,1	90,1	86,0	84,0	97,1	155,2	146,9	135,6	121,7	72,8		1242,4	155,2	51,8	
PE-CALAMA	0,0	5,0	13,3	13,0	17,1	30,5	36,9	68,3	79,3	32,9	2,3	2,6	29,5	30,0	55,1	66,9	71,3	82,9	95,3	106,0	85,7	50,9	76,5	15,1		1066,4	106,0	44,4	
PE-CERRO-TIGRE	38,4	25,7	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,9	100,4	130,1	130,1	126,6	125,1	131,2	169,0	150,7	126,9	106,9	64,5		1435,0	169,0	59,8	
PE-TALTAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,5	9,2	46,9	70,3	59,6	59,7	59,5	57,8	30,5	31,0	31,4	27,4	21,5	9,0	2,6	9,0	43,7	61,9	79,4		714,5	79,4	29,8	
PE-SARCO	87,9	57,6	34,1	8,5	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,0	2,2	6,8	11,3	13,6	34,4	43,8	37,9	19,9		362,4	87,9	15,1	
PE-SANJUAN	70,1	48,0	34,0	14,1	5,9	0,0	0,0	0,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	1,5	13,9	15,7	22,1	26,9	41,9	43,5	28,2		368,5	70,1	15,4	
PE-CABOLEONES	41,0	25,0	14,6	7,8	2,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	6,9	7,1	10,6	12,5	16,3	8,5	11,2	14,0		178,8	41,0	7,4	
PE-CABOLEONES-2	42,1	34,3	12,2	5,7	0,0	0,0	0,0	4,1	3,9	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,3	6,0	6,1	6,4	14,3	17,2	6,4	0,7	4,7		172,6	42,1	7,2
PE-CABOLEONES-3	51,5	43,3	27,7	13,2	0,8	0,0	2,2	5,4	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	8,7	14,1	11,8	14,3	15,1	21,3	17,6	18,9	19,8		289,8	51,5	12,1
PE-ATACAMA	46,6	43,6	20,6	5,1	0,1	0,0	2,2	7,4	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	10,7	15,8	12,1	12,8	14,2	15,8	9,5	4,4	8,7		236,6	46,6	9,9
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0		0,4	0,2	0,0	
PE-ELARRAYAN	30,0	32,1	27,3	17,4	16,2	14,9	14,7	4,3	1,1	1,5	1,2	1,3	2,1	1,4	1,4	3,5	2,4	3,1	3,0	2,0	0,7	1,9	0,8	0,0		184,1	32,1	7,7	
PE-LOSCURUROS	13,8	11,2	5,0	2,2	10,4	11,8	3,7	0,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	3,7	3,4	2,1	0,8	4,4	3,3	0,4	0,0	0,0		80,7	13,8	3,4
PE-TALINAYORIENTE	11,8	8,3	7,9	5,5	10,1	12,2	7,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,9	4,5	4,7	4,8	7,1	10,5	6,4	2,0	0,3	0,0		108,2	12,2	4,5	
PE-TALINAYPONIENTE	23,2	23,8	15,3	8,7	14,3	18,8	11,9	5,2	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,7	3,9	4,4	4,4	4,4	4,4	2,7	3,0	2,0	2,9	0,8		157,2	23,8	6,5	
PE-PUNTASIERRA	24,0	12,1	10,0	7,9	10,2	12,5	8,6	3,8	2,9	0,8	0,0	0,2	1,4	1,7	2,5	2,3	1,6	2,6	3,5	3,7	4,6	1,3	0,2		118,1	24,0	4,9		
PE-MONTEREDONDO	5,2	3,1	2,0	1,5	5,4	5,5	2,7	1,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,7	0,7	0,3	0,2	0,4	0,6	0,5	0,0	0,0		31,5	5,5	1,3	
PE-CANELA	2,9	1,7	1,2	0,4	1,1	0,7	0,8	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		9,6	2,9	0,4	
PE-CANELA-2	13,7	11,1	10,0	6,2	8,5	6,0	6,4	6,0	4,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		73,5	13,7	3,1	
PE-TOTAL	5,0	2,9	2,3	1,5	1,9	1,4	1,3	1,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		19,5	5,0	0,8	
PE-PUNTA PALMERAS	18,7	9,9	5,9	4,7	4,6	6,7	5,7	2,9	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0		62,0	18,7	2,6	
PE-UCUQUER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
PE-LA-ESTRELLA	9,0	7,4	4,2	1,1																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-10-2023

26-10-2023

	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	MW/hh	MW/hh
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	42,2	44,5	42,3	42,6	47,5	50,4	50,1	49,3	41,7	42,1	39,6	21,9	13,0	9,2	8,0	7,0	7,4	4,9	2,1	2,1	6,4	18,8	28,8	21,9	643,5	50,4	26,8
PE-PUELCHE-SUR	53,0	32,4	33,3	46,5	41,1	16,3	4,6	0,0	0,0	0,0	5,2	5,6	2,7	12,5	10,0	9,5	17,1	45,9	39,7	35,7	46,2	49,0	64,0	68,1	638,2	68,1	26,6
PE-AURORA	23,1	26,9	35,0	40,0	21,9	3,4	0,4	0,8	1,3	4,3	5,8	1,2	0,0	1,6	1,9	0,9	6,2	8,7	10,7	13,6	20,9	23,2	30,8	31,8	314,3	40,0	13,1
PE-SANPEDRO	6,1	9,7	18,1	15,9	3,8	6,3	5,2	5,9	4,4	5,6	5,0	3,0	1,8	3,5	5,9	11,9	11,4	9,6	19,4	30,2	30,9	31,7	30,8	29,5	305,6	31,7	12,7
PE-SANPEDRO-2	9,4	17,0	27,7	31,2	9,8	10,4	8,8	10,1	8,4	8,9	10,8	5,4	4,8	4,8	5,9	14,3	16,6	13,7	20,8	45,3	54,1	53,3	53,9	54,1	499,5	54,1	20,8
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,9	1,3	1,7	1,9	1,9	1,9	1,7	1,4	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	1,9	0,6
PMGD-PFV-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,0	5,4	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,3	3,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	45,8	5,7	1,9
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,3	8,1	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	6,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	84,1	8,2	3,5
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	4,4	4,5	4,6	5,5	5,7	5,7	5,7	5,8	5,5	4,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	53,8	5,8	2,2
PFV-WILLKA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,3	10,3	40,7	84,4	96,2	98,0	98,1	98,1	98,1	91,3	48,2	5,4	0,0	0,0	0,0	0,0	774,9	98,1	32,3
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	6,6	7,0	7,5	10,9	11,2	11,0	11,2	11,3	11,4	8,9	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	101,3	11,4	4,2
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,7	1,0
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,3	0,1
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,9	7,9	10,0	11,6	16,0	15,3	15,0	15,0	13,3	9,8	3,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	121,2	16,0	5,0
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	8,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	99,8	9,0	4,2
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	68,9	79,8	79,8	77,1	62,9	59,6	58,0	58,0	56,2	51,2	42,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	712,4	79,8	29,7
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	7,4	8,9	9,0	9,1	9,1	9,1	9,0	9,0	9,0	8,8	5,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	96,1	9,1	4,0
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	13,2	26,2	41,7	47,8	48,8	51,0	51,0	50,6	42,7	29,0	12,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	417,9	51,0	17,4
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	26,8	25,7	25,7	24,6	18,3	17,0	16,6	16,7	16,9	15,8	13,9	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	231,0	26,8	9,6
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	18,9	19,3	19,3	18,9	13,7	12,7	12,3	12,4	12,1	11,6	10,4	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	170,0	19,3	7,1
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	45,9	46,9	41,0	39,9	39,9	37,2	36,9	36,8	34,0	30,9	28,6	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	435,1	46,9	18,1
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,5	178,6	184,8	140,4	139,8	139,8	130,4	128,8	128,8	121,4	112,1	103,0	19,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1569,3	184,8	65,4
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	79,6	89,9	89,9	71,9	62,9	58,5	58,0	58,0	53,8	47,3	43,3	6,4	0,0	0,0	0,0	0,0	740,3	89,9	30,8
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	41,3	43,9	43,3	43,4	43,6	41,2	40,4	40,3	38,1	34,1	27,4	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	450,3	43,9	18,8
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	40,4	49,9	49,8	45,0	29,9	28,2	27,8	27,8	28,0	26,0	23,6	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	388,7	49,9	16,2
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	92,7	141,3	126,9	95,0	95,0	87,8	87,0	86,9	79,4	73,4	43,4	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1029,5	141,3	42,9
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	25,6	33,7	40,7	43,5	44,7	44,7	44,1	43,7	37,6	35,3	20,1	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	421,0	44,7	17,5
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,1	192,6	197,0	165,5	155,8	155,8	145,9	144,4	144,2	136,2	127,8	126,8	24,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1755,3	197,0	73,1
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	105,7	110,0	93,2	90,0	90,0	83,6	83,0	82,8	77,1	69,6	60,2	9,8	0,0	0,0	0,0	0,0	981,2	110,0	40,9
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	7,6	8,0	8,0	7,5	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,5	8,0	2,6
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,5	8,7	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	8,0	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	91,0	9,1	3,8
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	69,8	80,3	80,3	74,3	60,2	56,4	55,2	55,2	52,8	48,7	43,8	7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	698,3	80,3	29,1
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,5	0,7
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	90,2	104,9	104,9	98,9	85,0	81,1	79,1	79,0	75,4	70,1	61,2	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	955,8	104,9	39,8
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	2,8	6,8	8,1	8,5	8,5	8,4	8,3	3,4	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	58,0	8,5	2,4
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	30,7	48,4	56,0	49,9	47,0	43,4	43,0	43,0	40,0	37,0	33,5	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	481,8	56,0	20,1
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	32,3	32,4	32,5	32,8	33,4	32,0	31,4	31,4	29,9	28,2	26,3	5,4	0,0	0,0	0,0	0,0	350,0	33,4	14,6
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	34,5	50,0	50,0	53,8	62,0	58,7	57,1	57,0	53,5	48,7	45,1	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	583,7	62,0	24,3
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,3	8,9	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	8,7	5,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	91,3	9,1	3,8
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	106,0	105,0	105,0	105,0	105,0	99,9	99,0	99,0	92,6	84,6	72,8	12,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1110,6	106,0	46,3
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	16,0	17,0	16,2	13,0	13,0	12,1	12,0	11,9	9,1	9,0	9,9	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	144,9	17,0	6,0
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	44,0	48,9	47,3	49,8	50,9	47,4	46,9	46,8	43,5	40,1	38,0	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0	519,2	50,9	21,6
PFV-ANDES-IIB	107,5	70,1	2,9	0,5	0,6	0,2	0,2	0,0	4,8	10,0	21,1	67,1	67,1	62,5	62,1	62,2	62,1	57,0	24,4	83,8	107,5	107,6	107,5	106,7	1195,6	107,6	49,8
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	109,3	120,2	100,8	97,2	97,2	91,7	91,2	90,9	85,1	78,3	75,7	14,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1077,7	120,2	44,9
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	7,3	8,2	8,3	8,4	8,4	8,7	8,6	8,6	8,6	7,7	4,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	89,5	8,7	3,7
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,4	7,2	7,3	7,3	7,3	7,6	7,5	7,5	7,5	6,7	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	78,3	7,6	

26-10-2023

26-10-2023

	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	MW/hh	MW/hh
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	45,1	49,9	53,3	55,1	55,1	51,8	51,1	51,1	48,0	44,7	38,5	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0	560,7	55,1	23,4
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,1	287,9	300,3	241,8	230,2	230,3	216,9	215,2	214,9	200,4	182,0	202,6	58,7	0,0	0,0	0,0	0,0	2667,1	300,3	111,1
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	82,0	85,0	85,0	85,0	85,0	79,0	79,0	79,0	63,4	48,9	48,7	16,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	857,6	85,0	35,7
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	7,4	13,3	52,9	60,6	61,2	58,6	57,2	57,4	54,7	50,8	47,4	11,7	0,0	0,0	0,0	0,0	534,7	61,2	22,3
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,0	2,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	3,6	1,2
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	1,0	0,4
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	89,1	95,0	95,0	95,0	95,0	89,1	89,0	89,0	85,6	79,0	71,9	15,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1008,1	95,0	42,0
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	70,5	82,0	82,0	78,2	65,0	60,3	58,0	58,0	55,4	51,0	46,8	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	733,0	82,0	30,5
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,0	7,3	14,1	15,0	13,3	13,0	13,0	11,7	9,8	7,1	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	111,2	15,0	4,6
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	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,2	0,0
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	2,6	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,8	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,9	1,1
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,6	0,9
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,3	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,5	0,9
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,3	0,7	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,8	0,1
PFV-LOSLOSOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	13,1	22,8	15,0	21,6	29,1	30,2	28,2	26,0	30,1	17,5	6,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	243,0	30,2	10,1
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,5	2,1	3,5	8,0	8,8	8,6	8,3	7,7	4,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	54,5	8,8	2,3
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,4	1,5	2,5	4,0	7,3	7,0	6,6	6,4	3,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	41,4	7,3	1,7
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	5,5	8,7	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	8,6	6,8	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	94,3	9,0	3,9
PFV-MALAJUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	6,9	8,5	8,8	8,9	8,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,3	4,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	93,1	8,9	3,9
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	2,1	2,9	3,5	4,7	7,4	9,0	9,0	9,0	5,9	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	56,0	9,0	2,3
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,6	1,0	2,0	2,2	2,3	2,2	1,9	1,6	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,3	0,7
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,0	0,4
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	4,5	8,5	9,0	9,2	9,0	8,9	8,8	8,4	7,3	4,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	79,8	9,2	3,3
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	7,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	5,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	96,9	9,0	4,0
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,8	1,2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,2	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,5	1,0
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	1,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,5	0,8
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,6	5,2	5,6	5,8	5,8	5,8	5,8	5,7	5,6	4,9	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	58,2	5,8	2,4
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,3	5,0	7,3	8,8	9,0	9,0	9,0	8,6	6,9	4,6	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	73,3	9,0	3,1
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,2	6,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,4	6,3	2,0
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,2	4,2	4,9	4,9	4,9	4,8	4,5	3,8	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	36,7	4,9	1,5
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,9	2,3	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,5	0,8
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	4,0	4,4	4,6	4,6	4,5	4,2	3,3	2,4	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	36,0	4,6	1,5
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	1,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,4	2,3	2,1	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,4	0,8
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	4,3	4,7	4,6	4,2	3,7	2,8	2,0	2,8	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	33,7	4,7	1,4
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,9	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,6	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,5	1,0
PFV-ALTOSDETILITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,4	1,7	2,0	2,1	2,0	1,8	1,4	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	2,1	0,6
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,0	1,6	2,5	2,6	2,4	2,0	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,6	0,6
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,6	2,4	2,4	2,4	2,2	2,3	1,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	2,4	0,7
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	6,8	8,3	8,2	8,0	8,3	3,0	7,7	6,8	4,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	63,5	8,3	2,6
PFV-LOGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,8	1,1
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7																		

	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	MW/hh	MW/hh
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,3	2,6	0,0	3,9	0,0	0,0	0,0	3,5	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	3,9	0,6
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,0	0,7
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	2,4	6,5	6,6	6,5	6,5	6,4	6,2	5,4	3,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	52,2	6,6	2,2
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,0	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,3	0,8
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,8	2,4	2,5	2,4	2,3	2,0	1,8	2,4	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,5	0,9
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,3	6,1	8,5	8,5	8,4	8,3	5,5	8,1	4,5	4,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	65,8	8,5	2,7
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,7	4,6	5,9	6,0	6,2	6,4	6,6	6,3	4,5	2,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	6,6	2,2
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	7,2	7,1	6,6	1,6	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4	7,2	1,3
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	1,9	0,6
PMGD-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,1	4,6	8,7	8,8	8,8	8,7	8,7	8,5	7,9	5,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,2	8,8	3,0
PFV-PMGD-COINCO	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	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,2	0,1
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	2,3	2,3	2,3	1,5	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	2,3	0,5
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,5	0,0
PMGD-TER-DIESEL-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
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,5	7,6	8,0	8,0	7,9	7,9	8,0	8,0	7,9	7,3	4,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	83,2	8,0	3,5
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,5	8,1	8,5	8,6	8,5	8,5	8,5	8,5	8,4	7,8	5,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,0	8,6	3,7
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,1	5,6	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,7	5,2	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	59,9	5,9	2,5
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,2	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	9,0	8,5	5,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	93,7	9,0	3,9
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	52,6	58,0	67,1	80,0	80,2	109,0	109,0	108,0	97,2	87,1	45,8	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	908,3	109,0	37,8
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	58,0	61,0	61,0	61,0	61,0	57,0	57,0	57,0	54,9	50,4	46,4	11,9	0,0	0,0	0,0	0,0	651,1	61,0	27,1
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	43,7	40,0	48,0	48,9	48,9	45,5	44,9	44,9	41,9	38,8	35,6	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	500,6	48,9	20,9
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,1	1,8	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	2,0	0,6
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,0	2,5	2,8	2,9	2,8	2,5	2,0	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,9	0,8
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,9	2,5	2,8	2,9	2,8	2,5	2,0	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,9	0,8
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,8	2,2	2,3	2,6	2,5	2,3	1,9	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,6	0,8
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,9	3,1	5,9	5,7	5,3	4,6	3,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	5,9	1,3
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	1,7	2,0	2,2	2,2	2,1	1,8	1,4	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,2	0,7
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,0	0,9	1,4	3,3	3,2	4,5	5,2	2,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	5,2	1,0
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	6,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	96,6	9,0	4,0
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,6	1,1	1,4	1,6	1,5	1,5	1,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,6	0,4
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	156,9	214,7	230,5	230,5	230,5	216,9	215,5	215,2	199,1	180,0	188,9	47,7	0,0	0,0	0,0	0,0	2358,5	230,5	98,3
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,4	0,4	0,5	0,7	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	0,8	0,2
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,6	1,1	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,6	0,5
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	0,8	1,0	2,0	3,6	3,5	2,7	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	3,6	0,7
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,5	2,0	2,9	4,6	6,6	7,0	7,0	6,9	3,9	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	45,0	7,0	1,9
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,1	2,5	2,5	2,7	2,9	2,8	2,1	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,9	0,9
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,7	1,0	1,5	1,6	1,6	1,6	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,6	0,4
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	2,7	2,7	1,7	2,7	2,4	2,0	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,7	0,8
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	2,9	1,2
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,8	0,8	1,2	2,3	2,3	2,3										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,1	1,4	1,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	2,6	0,4
PMGD-PFV-MAIMALICAN	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	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,1	0,1
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	3,0	1,1
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,6	0,9	2,1	2,2	2,5	2,4	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,5	0,7
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,4	1,3	1,3	1,5	1,3	0,8	1,1	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	1,5	0,5
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,4	2,7	2,7	2,7	0,2	1,3	2,7	2,6	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,7	0,8
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	2,2	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	2,8	1,0
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,2	2,7	3,0	1,8	2,9	2,7	2,2	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	3,0	0,9
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,6	0,8	1,6	1,4	2,0	2,1	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	2,1	0,5
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,8	1,5	1,5	2,3	2,4	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,4	0,6
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,7	0,1
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	0,1	0,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	8,5	8,6	5,6	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	8,6	1,3
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,5	0,6	1,0	1,8	2,3	2,0	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	2,3	0,5
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,3	2,4	2,7	2,4	2,6	2,5	2,4	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,7	0,8
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	0,0	0,1	0,5	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,6	1,0
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	0,8	0,2
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	2,8	2,9	3,0	3,1	3,0	3,1	3,1	3,0	2,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	3,1	1,3
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,3	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4	1,2	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	1,5	0,5
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,6	1,0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	4,0	5,3	5,9	6,1	5,8	5,3	3,0	2,9	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	41,7	6,1	1,7
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,5	2,6	2,6	2,5	2,4	2,7	2,7	2,5	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,7	0,9
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	2,2	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	3,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,8	4,1	1,6
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,2	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,7	0,9
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,5	1,8	2,6	4,0	4,3	5,8	4,7	2,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	5,8	1,2
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	0,2	0,3	1,1	2,8	2,8	2,3	2,8	2,8	2,8	2,7	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,8	0,9
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,9	1,5	2,4	6,5	7,7	7,6	7,6	7,5	7,0	4,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	54,4	7,7	2,3
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,6	2,6	2,5	2,6	2,7	2,7	2,5	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,7	0,9
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,7	1,2	1,5	2,3	2,1	2,1	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	2,3	0,5
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,4	0,8
PMGD-PFV-CONDOR-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
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	5,3	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,6	2,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	51,5	5,9	2,1
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,1	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,5	0,9
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,8	4,1	5,1	5,6	5,8	5,7	5,1	4,1	2,7	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	43,3	5,8	1,8
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,7	1,0
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,6	1,1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,6	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,7	0,2
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	2,1	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,4	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,7	1,0
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,7	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	1,9	0,8
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,4	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	1,9	0,6
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,8	8,2	8,6	8,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,6	8,0	5,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	90,5	8,8	3,8
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,8	2,1	2,5	2,5	2,5	2,5	2,1	2,3	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,5	0,9
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,5	4,2	5,6	5,6	5,5	5,5	5,5	5,4	5,0	3,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	48,5	5,6	2,0
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,4	2,2	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,3	3,1	2,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	31,9	3,5	1,3
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,3	2,7	2,7	2,5	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	2,7	0,5
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	2,0	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,2	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	82,3	9,0	3,4
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	2,8	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	2,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	31,5	3,6	1

26-10-2023

26-10-2023

	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-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,5	0,7	1,4	1,9	2,1	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	2,1	0,4
PFV-LLANOS-DE-POTROSOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,8	4,2	4,5	4,7	4,5	4,2	4,2	3,9	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,9	4,7	1,7
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	2,8	1,2
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	2,5	4,1	4,6	4,7	4,6	4,2	3,4	2,3	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,0	4,7	1,4
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,2	7,6	8,6	8,8	9,0	9,0	8,8	8,5	5,5	5,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	87,0	9,0	3,6
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,0	7,2	8,1	8,4	8,6	8,8	8,8	8,4	4,6	4,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,2	8,8	3,4
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,5	2,6	2,2	2,3	2,5	2,6	2,6	2,1	1,5	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,6	1,1
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,0	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,7	0,9
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,5	0,9
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,1	7,6	8,2	8,2	8,1	8,0	8,1	8,1	7,9	7,3	5,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	83,5	8,2	3,5
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,2	1,0
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,7	4,8	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	4,7	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,9	5,4	2,2
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,5	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,3	2,2	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,7	1,1
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,6	6,6	7,5	7,6	7,5	7,5	7,5	7,4	7,2	6,4	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	73,6	7,6	3,1
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,2	5,0	5,4	5,5	5,4	5,3	5,3	5,0	5,0	4,7	3,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	53,9	5,5	2,2
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,8	4,2	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,7	4,4	4,0	2,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	47,8	4,8	2,0
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,5	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	2,3	1,0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,5	5,2	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,2	3,2	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	5,4	2,2
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,4	4,9	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	4,7	2,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	52,7	5,1	2,2
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	2,8	1,2
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	0,9	0,8	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	1,0	0,4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,5	1,0
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,1	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	2,5	1,0
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,1	7,5	8,3	8,5	8,7	8,8	8,8	8,7	8,4	7,5	4,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	86,5	8,8	3,6
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,1	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,3	3,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	47,6	4,4	2,0
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	1,9	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,1	0,9
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	38,9	43,1	55,9	60,0	60,0	53,4	53,0	53,0	49,4	46,5	44,4	13,3	0,0	0,0	0,0	0,0	579,1	60,0	24,1
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	39,1	76,4	81,4	83,4	85,1	85,3	86,0	84,6	82,0	67,5	10,1	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	796,7	86,0	33,2
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,4	7,0	7,4	6,2	6,1	6,1	6,4	6,6	6,8	5,9	4,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	69,3	7,4	2,9
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	5,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94,0	9,0	3,9
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,9	5,1	5,5	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	5,5	5,1	3,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	56,0	5,5	2,3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,4	2,6	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,7	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,9	1,2
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,3	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,4	1,0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	3,0	1,3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	5,6	8,3	8,9	9,2	9,2	9,0	8,8	8,3	7,3	4,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	81,2	9,2	3,4
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
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,2	2,4	2,3	2,4	2,4	2,3	2,2	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,4	0,9
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,1	2,4	2,5	2,4	2,4	1,6	2,4	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,5	0,8
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,5	1,1
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,7	2,2	2,4	2,5	2,4	2,1	1,7	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,5	0,8
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,8	6,1	7,8	8,5	8,7	8,7	8,5	7,8	6,2	2,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	68,5	8,7	2,9
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	6,9	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,5	8,5	8,0	4,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,1	8,5	3,4
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	3,7	3,3	2,3	1,9	2,3	2,6	2,2	1,7	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	3,7	1,0
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,8	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	5,6	5,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	79,6	9,1	3,3
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	6,6	8,8	8,9	8,9	8,8	8,8	8,8	7,2	7,7	5,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	83,1	8,9	3,5
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,9	2,8	2,5	1,7	0,3							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,5	0,9
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,6	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	0,6	0,2
PFV-JOSOLERMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,3	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,1	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	1,4	0,5
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,3	5,2	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	6,4	1,9	6,2	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	79,8	8,9	3,3
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,7	6,1	7,9	8,2	8,3	8,3	8,0	8,1	6,8	6,9	4,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	76,8	8,3	3,2
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,9	7,9	8,8	8,9	8,9	8,2	8,9	8,7	8,5	7,4	4,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	87,8	8,9	3,7
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,0	0,5
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,8	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	3,0	1,1
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,1	7,9	8,5	8,5	7,2	5,8	8,3	8,6	7,0	6,1	4,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	80,1	8,6	3,3
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,4	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,6	1,1
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,4	2,6	2,7	2,7	2,5	2,6	2,5	2,4	2,2	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,7	1,1
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,4	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	2,9	1,3
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,2	5,6	5,6	5,5	3,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,4	5,6	2,5
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,2	1,4	1,4	1,4	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	1,5	0,6
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,1	1,3	1,3	1,3	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	1,4	0,6
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	2,4	2,3	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	2,5	1,1
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,4	2,8	2,8	1,9	0,6	2,9	2,8	2,8	2,4	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,9	1,0
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,4	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,4	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	2,9	1,2
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	29,3	3,0	1,2
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,5	1,0
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,6	1,1
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	2,8	1,2
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	3,0	3,5	3,5	3,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	34,0	3,5	1,4
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-LAS-CATTAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	3,0	3,5	3,5	2,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4	3,5	1,3
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	3,0	1,3
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,4	8,6	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	8,6	8,3	7,9	5,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	90,6	8,9	3,8
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,1	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	3,0	3,5	3,5	4,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,5	4,3	1,5
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,1	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	3,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,9	4,5	2,0
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,3	7,7	8,8	8,9	9,0	9,0	8,9	8,9	8,7	7,9	4,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	88,9	9,0	3,7
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,0	0,9
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,7	6,9	7,7	8,0	8,1	8,1	8,1	7,9	7,7	7,0	4,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	81,0	8,1	3,4
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	0,0	0,0	0,0	0,0	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-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,5	2,5	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,5	1,0
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,7	1,8	1,7	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	1,9	0,8
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,2	7,8	8,8	8,9	8,8	8,7	8,6	8,2	7,9	8,3	6,9	2,9	0,2	0,0	0,0	89,5	8,9	3,7
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,0	7,9	8,3	8,3	8,2	8,1	8,1	7,2	8,0	7,6	5,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	84,1	8,3	3,5
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,7	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	2,5	2,7	2,6	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	2,9	1,2
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,4	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,5	1,0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	3,0	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,1	3,0	2,8	2,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	33,1	3,1	1,4
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	2,4	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,6	1,1
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	2,6	2,7	2,6	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	2,8	1,2
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-EL-RECONQUISTADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	7,2	7,8	7,9	7,8	7,6	7,4	7,3	4,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	59,1	7,	

	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-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,8	3,0	3,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	3,0	1,3
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,9	2,6	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	2,9	1,2
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,5	2,2	2,6	2,8	2,9	2,8	2,6	2,1	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,9	0,9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	3,5	5,3	6,6	7,3	7,7	7,4	6,5	5,1	3,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,6	7,7	2,4
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	1,9	2,4	2,6	2,6	2,4	2,1	1,7	1,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,6	0,8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	0,9	0,4
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,6	2,8	2,6	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,6	2,9	1,2
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	2,1	2,2	1,9	2,6	2,5	2,3	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,6	0,7
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	1,5	0,7
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,7	2,6	2,6	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,7	1,1
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	1,0	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	1,2	0,4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,5	0,9
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	1,5	0,6
PMGD-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	0,0	0,0	0,0	0,0	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-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	0,0
PMGD-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	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	2,0	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,7	2,6	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,7	1,0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	25,1	40,1	46,7	49,9	50,7	53,5	53,8	53,9	52,2	40,7	16,1	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	490,3	53,9	20,4
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,7	1,0	0,9	1,8	2,1	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	2,1	0,4
PMGD-PFV-MAKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	1,0	1,8	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	1,8	0,3
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,2	1,5	1,9	2,6	2,9	3,1	3,4	6,8	4,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	6,8	1,2
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,2	2,6	2,8	3,1	4,2	5,6	7,2	7,4	4,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,9	7,4	1,7
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	1,8	5,2	8,8	8,9	8,1	8,8	8,8	8,9	5,9	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,4	8,9	2,8
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	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,7	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,5	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,7	0,9
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,7	1,0
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,0	0,7
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,5	6,9	7,2	7,5	7,2	6,6	3,9	2,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,2	7,5	2,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6	0,7	0,8	1,1	1,0	1,0	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,2	0,3
PMGD-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	0,0	0,0	0,0	0,0	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-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,2	2,6	2,7	2,7	2,7	2,5	2,5	2,2	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,7	0,9
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,8	3,6	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	3,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,2	5,3	1,8
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6	0,7	0,7	1,2	1,8	2,5	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	2,5	0,4
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,5	4,3	8,8	8,8	8,8	8,7	8,8	8,7	8,7	5,6	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,4	8,8	3,1
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,5	1,0
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,2	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,3	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,5	0,9
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,7	1,0
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	2,1	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	3,0	1,2
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	1,4	0,4
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	3,4	3,9	4,1	4,2	4,2	4,2	4,1	3,9	3,4	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,5	4,2	1,7
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	2,6	1,1
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,6	4,5	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,8	4,3	2,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,5	5,0	2,1
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,3	5,2	6,6	6,6	6,6	6,5	6,3	5,7	3,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,1	6,6	2,1
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,4	0,8
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	2,0	2,7	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	2,8	0,9
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0																									

[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	MW/hh	MW/hh	
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-IEM_CAR	206,5	209,8	212,3	214,9	208,6	211,8	238,7	214,8	149,7	146,2	141,8	137,0	130,9	132,9	133,3	127,0	126,9	130,2	178,0	276,7	333,8	351,0	255,1	212,9	4680,8	351,0	195,0	
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	21,6	21,5	21,6	21,6	21,8	21,8	21,8	22,0	21,8	21,9	0,0	0,0	20,5	22,1	21,9	21,7	21,7	21,8	21,7	21,8	22,1	21,6	21,7	21,7	477,7	22,1	19,9	
ANDINA-CTA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
HORNITOS-CTH_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1B+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG1B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2A+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	272,1	272,4	272,6	279,5	303,8	307,8	308,2	254,1	4,3	0,0	0,0	279,5	303,8	0,0	0,0	254,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2274,8	308,2	94,8
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2B+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TG2B_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	
TG2B_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	
ENAEX CUMMINS_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	
ENAEX DEUTZ_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	
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	7,7	7,8	7,9	8,3	6,9	3,2	0,9	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,7	8,3	2,0	
LAPORTADA-TECNET_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	
INACAL_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	
AGUASBLANCAS-AGB_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	
TALTAL-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TALTAL-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TALTAL-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	
TALTAL-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	
TALTAL-1_GNL	85,0	104,0	98,0	105,0	89,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,0	80,0	72,0	87,0	13,0	793,0	105,0	33,0	
TALTAL-2_GNL	80,0	103,0	102,0	106,0	93,0	95,0	10,0	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,0	85,0	76,0	81,0	6,0	894,0	106,0	37,3	
DALMAGRO_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	
SALVADOR_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	
EMELDA-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	
EMELDA-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	
ANDES-1_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ANDES-2_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ANDES-3_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ANDES-4_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ANDES-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	
ANDES-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	
ANDES-3_DIESEL	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 MWh	DMAX MWhh	DMED. MWhh
VENTANAS-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAVENTANAS_CAR	186,0	43,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	229,0	186,0	9,5
CAMPICHE_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_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
COLMITO_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
COLMITO_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ACONCAGUA_GOGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONCON_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
LIPIGASCONCON_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
PLACILLA_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
QUINTAY_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
ELTOTORAL_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
LAGVERDE-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
LAGVERDE-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
QUINTERO-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
QUINTERO-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
QUINTERO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	75,0	73,0	74,0	75,0	312,0	75,0	13,0
QUINTERO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	78,0	83,0	75,0	75,0	334,0	83,0	13,9
NEHUENCO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-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
NEHUENCO-2_GAS	342,0	340,0	351,0	343,0	343,0	351,0	341,0	341,0	314,0	315,0	317,0	237,0	225,0	228,0	226,0	226,0	226,0	252,0	301,0	343,0	352,0	330,0	329,0	351,0	7324,0	352,0	305,2
NEHUENCO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	62,0	44,0	0,0	0,0	109,0	62,0	4,5
NEHUENCO-9B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GAS	210,6	179,7	179,8	179,9	179,9	33,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	79,6	81,2	154,2	311,6	315,2	310,2	309,7	309,7	2835,0	315,2	118,1
SANISIDRO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GAS	218,2	166,7	166,3	166,1	166,0	204,6	369,5	339,4	47,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,2	80,9	81,0	121,7	323,3	356,4	354,5	368,1	361,3	3923,1	369,5	163,5
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVENTOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVENTOS_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
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	13,5	13,3	13,2	13,1	13,3	12,9	12,0	6,7	6,8	7,3	7,2	7,3	7,6	7,3	7,2	7,1	7,0	7,0	14,2	14,3	13,8	13,6	13,5	10,0	249,2	14,3	10,4
NUEVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ETERSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAMARTA_COGEN	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,6	7,7	7,4	1,2	1,3	1,3	1,3	1,2	1,3	1,2	1,3	1,2	1,3	1,3	7,0	7,9	8,6	8,6	8,8	122,5	8,8	5,1
CMPPCC																											

26-10-2023

26-10-2023

	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 MWhh	DMED. MWhh
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-2-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	3,0	2,9	3,4	3,4	3,0	3,0	3,3	3,7	3,1	3,2	3,2	3,3	3,4	3,1	3,6	3,8	4,1	5,3	4,6	3,5	3,3	4,1	4,0	4,0	85,1	5,3	3,5
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-1_COGEN	2,2	1,3	1,4	1,5	0,8	0,6	0,7	1,4	1,7	0,8	0,5	0,5	0,9	1,4	0,8	0,6	0,9	1,2	2,4	2,8	3,2	2,7	2,6	3,2	36,0	3,2	1,5
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-3_COGEN	39,0	39,1	38,1	38,5	38,9	39,1	39,0	39,2	40,0	39,2	40,5	39,6	37,5	29,5	25,4	25,4	34,8	38,1	39,0	38,4	37,6	36,2	36,8	33,3	882,2	40,5	36,8
LAJAEVE	5,0	6,0	6,0	5,0	6,0	5,0	5,0	4,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	5,0	5,0	5,0	6,0	6,0	102,0	6,0	4,3
MASISA_COGEN	7,3	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	5,4	4,8	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	6,1	7,2	7,1	7,1	7,2	7,4	145,4	7,4	6,1
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAFE_COGEN	30,5	31,1	29,9	36,2	30,0	35,1	30,0	27,5	29,0	25,0	28,9	26,2	30,6	33,1	39,1	40,1	35,9	34,6	31,3	32,6	31,2	30,3	28,8	29,8	756,8	40,1	31,5
CMPCLAJA_COGEN	20,9	17,1	15,6	16,8	16,0	15,9	19,6	15,1	12,8	10,8	8,3	9,3	10,1	9,3	7,9	8,5	9,7	14,8	20,1	18,6	21,5	22,0	26,0	24,0	370,7	26,0	15,4
CMPCPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	4,5	4,1	4,2	4,1	4,2	4,3	3,5	3,3	2,9	3,5	3,0	2,3	5,3	3,7	2,4	1,0	0,0	4,7	6,5	6,2	5,5	5,2	4,4	4,4	93,2	6,5	3,9
LOSPINOS_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
LOSQUINDOS_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
LOSQUINDOS_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
ARAUCO-MAPA	36,7	37,9	36,7	37,2	35,9	37,3	40,4	41,7	42,3	45,5	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	404,4	45,5	16,9
CHOLGUAN_COGEN	0,7	0,6	0,5	1,1	0,9	0,7	5,5	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	2,0	0,5	0,8	1,5	7,1	9,7	10,0	5,0	0,8	52,2	10,0	2,2
NEWEN_PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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
NEWEN_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
NEWEN_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_PRO_BUT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PETROPOWER_PET	45,0	45,0	44,5	45,0	46,0	46,0	45,0	45,5	46,0	46,0	46,0	45,0	45,0	46,0	46,0	45,0	45,5	45,0	45,0	46,5	45,5	45,0	46,0	46,5	1092,0	46,5	45,5
ESCUADRON_COGEN	2,4	2,5	2,5	2,4	2,5	2,5	2,5	1,4	1,1	1,0	1,0	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	1,2	3,4	2,8	2,8	3,2	40,9	3,4	1,7	1,7
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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	2,6	1,2	3,6	3,5	3,5	2,5	1,6	3,1	1,6	0,8	1,8	3,5	4,2	3,9	2,7	2,5	1,8	2,0	4,1	5,8	5,2	2,8	1,1	4,1	69,1	5,8	2,9
LAUTARO-1_COGEN	13,1	13,1	13,3	13,4	13,7	13,2	13,5	13,6	14,9																		

[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-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	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,2	1,8	1,6	1,6	1,6	2,3	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	60,4	2,8	2,5
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	-354,7	-312,7	-302,4	-272,0	-266,5	-214,6	-63,9	4,1	169,2	109,7	74,9	104,8	121,5	173,5	182,5	185,7	154,2	104,8	82,6	28,7	49,4	-60,7	-194,0	-233,7	-729,7	185,7	-30,4
CHANGOS->CUMBRES C2	-360,5	-318,2	-150,0	-277,1	-271,4	-219,0	-66,6	2,1	169,4	109,2	74,0	104,3	121,2	173,8	182,9	186,2	154,2	104,2	81,8	27,1	47,8	-63,5	-198,2	-238,0	-624,3	186,2	-26,0
CUMBRES->CHANGOS C1	368,8	326,2	316,0	285,1	279,4	226,6	74,7	6,3	-159,1	-101,1	-67,2	-97,0	-113,2	-164,6	-173,3	-176,5	-145,1	-96,0	-74,0	-19,8	-39,6	70,4	204,5	245,2	976,7	368,8	40,7
CUMBRES->CHANGOS C2	373,2	329,9	319,6	288,3	282,4	228,8	74,5	5,0	-163,3	-104,6	-70,1	-100,4	-116,8	-169,0	-177,8	-181,1	-149,3	-99,3	-76,9	-21,6	-41,5	70,2	206,4	247,3	953,7	373,2	39,7
TOTAL HORA.	6987,6	6530,8	6272,6	6071,9	6030,3	6033,7	6203,2	6515,0	6593,1	6953,8	7131,2	7175,3	7152,1	6996,1	6987,0	6904,6	6822,1	6695,0	6588,3	6780,5	7096,4	7312,7	7391,8	7122,8	162.348		
TOTAL HORA. SING	2115	2185	2176	2243	2252	2342	2690	2799	3106	3015	2825	2934	2994	3082	3080	3065	2967	2875	2906	2908	2991	2824	2522	2418	65.313		
TOTAL SEN	9102	8716	8448	8315	8282	8376	8894	9314	9699	9969	9957	10109	10146	10078	10067	9969	9789	9570	9495	9689	10087	10136	9913	9540	227.661		
CONS. PROPIOS	121	112	89	89	98	98	87	86	86	81	81	81	81	81	81	98	98	113	113	115	115	115	114	114	2.347		
CONS. PROPIOS SING	123	123	123	151	151	151	151	151	151	143	151	151	152	152	149	140	143	143	142	141	141	141	141	141	3.449		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-729	-643	-544	-561	-550	-445	-140	-3	330	212	143	203	236	340	358	365	301	202	158	49	89	-132	-402	-482	(1.642)		
PERDIDAS APROX.	173	154	147	137	135	140	164	189	213	228	234	241	242	238	239	233	224	209	201	205	227	226	215	195	4.808		
PERDIDAS APROX. SING	125	122	105	114	114	111	118	114	109	115	95	102	107	104	101	100	94	95	107	125	132	141	135	131	2.716		
DEMANDA APROX.	5965	5621	5492	5285	5247	5351	5812	6237	6625	6858	6959	7057	7066	7017	7026	6939	6802	6575	6432	6509	6844	6839	6662	6332	153.551		
DEMANDA APROX. SING	2596	2583	2491	2539	2537	2524	2561	2537	2515	2545	2436	2477	2500	2485	2471	2461	2428	2434	2500	2594	2629	2674	2647	2627	60.790		
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	7391,8	7392

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
26 de octubre de 2023

26-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL-C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OT	Finaliza SSSC	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:03	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001068 - SD2023093107	ENEL GENERACION	-	-
00:03	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acoplada TG2	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
00:04	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Por SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
00:05	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
00:05	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	-
00:08	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	PS	-	OM	-	-	-	IL2023001651	AES ANDES	-	-
00:09	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
00:10	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
00:12	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
00:12	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	360	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
00:16	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	-	DP	DLC	FS	-	OM	Trabajos programados.	-	-	IL 2021001953 - SD2023095790 - SD2023095855	ENEL GENERACION	-	-
00:22	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	MT estable.	-	-	IL 2023001445	ENGIE	-	-
00:53	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	DF	-	FS	PCP	SIF	Sale del servicio en forma intertempista con 130 MW. Cancelada SD2023094954.	-	-	IL2023001376- IL2023001631	RNE	-	-
01:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	Finaliza SSSC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
01:04	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
01:38	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	0	DLF	-	FS	-	OM	-	-	-	IL2023001647	AES ANDES	-	-
02:00	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OT	Finaliza SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:04	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
03:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OT	Finaliza SSSC	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
03:04	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
03:48	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	PO	-	EP	-	SDCF	Sincronizada en pruebas.	-	-	IL 2022000696 - SDCF2023097421	AES ANDES	-	-
03:55	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OT	Por SSSC	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
03:58	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSSC	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
04:26	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	IL2023001376- IL2023001631- IF2023004169	RNE	-	-
04:53	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cancelada IL2023001615	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
04:58	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OT	Por SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
04:58	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OT	Por SSSC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
04:58	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	N	-	MT	PCP	OM	Cancelada SD2023094958	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-
05:01	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OT	Finaliza SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:01	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:01	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSSC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
05:10	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:14	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S.	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
05:14	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	200	N	LC	CI	-	OM	Cambia configuración.	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
05:14	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSSC	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
05:18	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG F/S.	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
05:51	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
05:51	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OT	Control cota	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
05:51	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OT	Control cota	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-
06:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	N	lc	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:10	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSSC	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
06:10	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	-
06:10	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
06:10	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	-
06:10	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-
06:10	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001445	ENGIE	-	-
06:10	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	Disponible, cancelada IF2023004169.	-	-	IL2023001376- IL2023001631- SD2023094454	RNE	-	-
06:14	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:17	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	IL 2023001308	ENAP	-	-
06:17	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
06:17	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
06:32	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SDCF2023097421	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
06:50	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
06:50	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
06:50	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	MT	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	IL 2023001308	ENAP	-	-
06:50	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	Más SSSC	-	-	IL2023001376- IL2023001631- SD2023094454	RNE	-	-
06:55	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001445	ENGIE	-	-
06:55	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-
06:55	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	-
06:55	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
06:55	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	-
06:55	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSSC	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
06:55	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001091	ESCUADRON	-	-
07:13	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO	-	-
07:13	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-
07:13	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-

26-10-2023																								SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT									
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-									
07:13	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-									
07:30	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuín	LT 66 kV Linares - Chacahuín	-	-	CDC	-	-									
07:34	-	CDC	Finaliza Ctx	-	DN	-	FS	-	OM	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	-									
07:34	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC	-	V	IL 2021001045	ENEL GENERACION	-	-									
07:34	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC	-	V	IL 2021001046	ENEL GENERACION	-	-									
07:34	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-									
07:34	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-									
07:34	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-									
07:34	-	PAM	PAM_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-									
07:34	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-									
07:34	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	VE	-	COLBUN	-	-									
07:34	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	VE	-	COLBUN	-	-									
07:34	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-									
07:34	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-									
07:34	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-									
07:34	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-									
07:34	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-									
07:34	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-									
07:34	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-									
07:34	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-									
07:34	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-									
07:34	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-									
07:34	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-									
07:34	-	NUOVAALDEA	NUOVAALDEA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-									
07:34	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-									
07:34	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000312	ARAUCO	-	-									
07:34	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-									
07:34	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000904	STS	-	-									
07:34	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-									
07:34	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-									
07:34	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-									
07:34	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-									
07:34	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-									
07:34	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-									
07:34	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-									
07:34	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-									
07:34	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Mas SSCC	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-									
07:34	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Mas SSCC	-	-	IL2023001376-IL2023001631	RNE	-	-									
07:34	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-									
07:34	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-									
07:34	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-									
07:34	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-									
07:34	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	-									
07:34	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-									
07:34	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-									
07:34	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-									
07:34	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	PC	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-									
07:41	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	MT	P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	SI 2023087041	ENOR CHILE	-	-									
07:41	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC. Según SI 2023094323	SEN	-	SI 2023086423	ENEL GREEN POWER	-	-									
07:41	-	PE-LA CABAÑA	PE-LA CABAÑA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC. Según SI 2023093515	SEN	-	SI 2023086424	ENEL GREEN POWER	-	-									
07:41	-	PFV-EL MANZANO	PFV-EL MANZANO	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC. Según SI 2023093922	SEN	-	SI 2023086426	ENEL GREEN POWER	-	-									
07:41	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	SI 2023091028	SIEMENS	-	-									
07:48	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-									
07:48	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-									
07:51	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-									
07:52	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Mas SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-									
08:00	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	RO	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-									
08:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	RO	LC	PS	-	-	OM	Desacopla TG2A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-									
08:00	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS_CAR	DN	-	FS	-	-	OM	Cancelada IL2023001651	-	-	-	AES ANDES	-	-									
08:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-									
08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-									
08:00	-	RAPEL-2	RAPEL	N	-	PS	-	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-									
08:00	-	RAPEL-4	RAPEL	RO	-	PS	-	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-									
08:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	IL 2022001962	ENEL GENERACION	-	-									
08:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-									
08:03	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	DRO	-	FS	-	-	OM	-	-	-	IL 2023001480	AES ANDES	-	-									
08:05	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	DRO	DLC	FS	-	-	OM	F/S TG2A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-									
08:06	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	RO	LC	PS	-	-	OM	F/S TV2C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-									
08:08	-	RAPEL-2	RAPEL	DN	-	FS	-	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-									
08:08	-	RAPEL-4	RAPEL	DRO	-	FS	-	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-									
08:09	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-									
08:09	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-									
08:12	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	DRO	DLC	FS	-	-	OM	F/S TG2B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-									
08:16	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-									
08:17	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-									
08:22	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	DN	DLC	FS	-	-	OM	F/S TG	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-									
08:28	-	CDC	Inicia Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	CDC	-	-									
08:28	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	ARAUCO	-	-									
08:28	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	COLBUN	-	-									
08:28	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	COLBUN	-	-									
08:28	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	-200	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-									
08:28	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-									
08:28	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-									

26-10-2023																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-		
08:28	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-		
08:28	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-		
08:28	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-		
08:28	-	PFV-USYA	PFV-USYA	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-		
08:28	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-		
08:28	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-		
08:28	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-		
08:28	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-		
08:28	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-		
08:28	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-		
08:28	-	QUELTEHUES-3	QUELTEHUES-3	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-		
08:28	-	VOLCAN	VOLCAN	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-		
08:28	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-		
08:28	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-		
08:28	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-		
08:28	-	ELPASO-1	ELPASO-1	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-		
08:28	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-		
08:28	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-		
08:28	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-		
08:28	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-		
08:28	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-		
08:28	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-		
08:28	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-		
08:28	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-		
08:28	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-		
08:28	-	RUCUE-1	RUCUE-1	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-		
08:28	-	RUCUE-2	RUCUE-2	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-		
08:28	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-		
08:28	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-		
08:28	-	PANGUE-1	PANGUE-1	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:28	-	PANGUE-2	PANGUE-2	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:28	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:28	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:28	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:28	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:28	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:28	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-		
08:28	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	197	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	120	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	300	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	110	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	180	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
08:28	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-		
08:28	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-		
08:28	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-		
08:28	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-		
08:28	-	LAJA1-1	LAJA1-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-		
08:28	-	LAJA1-2	LAJA1-2	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-		
08:28	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-		
08:28	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-		
08:28	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-		
08:28	-	PFV-COYA	PFV-COYA	95	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-		
08:28	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-		
08:28	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:28	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:28	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:28	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:28	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:28	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:28	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	110	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:28	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:28	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:28	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:28	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	105	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:28	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:28	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:28	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:28	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:28	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:28	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		
08:28	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-		

26-10-2023																SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
08:28	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:28	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:28	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:28	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:28	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	80	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:28	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	45	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:28	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:28	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	80	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:28	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	65	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:28	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	19	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:28	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	82	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:28	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:28	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:28	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:28	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:28	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:28	-	PE-CUEL	PE-CUEL	20	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
08:28	-	PE-SARCO	PE-SARCO	17	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
08:28	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	30	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
08:28	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
08:28	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
08:28	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
08:28	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:28	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	30	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:28	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	26	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:28	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
08:28	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
08:28	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:28	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:28	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
08:28	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
08:28	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
08:28	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
08:28	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
08:28	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
08:28	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:28	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:28	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:28	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	25	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:28	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	43	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:28	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:28	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:28	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	21	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:28	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	21	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:28	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:28	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	45	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:28	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:28	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	185	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:28	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	105	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:28	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
08:28	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:28	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
08:28	-	PE-ALENA	PE-ALENA	51	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:28	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:28	-	PFV-RIODESCONIDIDO	PFV-RIODESCONIDIDO	95	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:28	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	85	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:28	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	61	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:28	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
08:28	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
08:28	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	27	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
08:29	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_B		DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
08:34	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma		DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:35	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma		DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:37	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B		DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
09:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
09:06	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma		DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
09:20	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	N	-	MT	-	OT	Verificar el real estado de la resistencia de puesta a tierra del transformador 220/23 kV por posible fallo y riesgo de una operación indeseada,	-	-	SD 2023098088	ENOR CHILE	-	-
10:05	-	PAM	PAM_COGEN		DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	IF 2023004172	ENOR CHILE	-	-
10:20	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-
10:32	-	PAM	PAM_COGEN		PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	IF 2023004172	ENOR CHILE	-	-
10:48	-	PAM	PAM_COGEN		DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	IF 2023004172	ENOR CHILE	-	-
11:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
11:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
11:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	-
11:12	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
11:30	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-100	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
11:30	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	71	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	41	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	79	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-

26-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
11:30	-	PFV-USYA	PFV-USYA	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	180	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	QUELTEHUES-3	QUELTEHUES-3	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	VOLCAN	VOLCAN	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30	-	ELPASO-1	ELPASO-1	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
11:30	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:30	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:30	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:30	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	RUCUE-1	RUCUE-1	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	RUCUE-2	RUCUE-2	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	120	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:30	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
11:30	-	PANGUE-1	PANGUE-1	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	CURILINQUE	CURILINQUE	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	ISLA-2	ISLA-2	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:30	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	154	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-LASILIA	PFV-LASILIA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	97	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	229	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	230	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:30	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:30	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:30	-	LAIJA1-1	LAIJA1-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:30	-	LAIJA1-2	LAIJA1-2	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:30	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:30	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:30	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:30	-	PFV-COYA	PFV-COYA	95	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:30	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
11:30	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-

26-10-2023																			SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT				
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-				
11:30	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-				
11:30	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-				
11:30	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-				
11:30	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-				
11:30	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-				
11:30	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-				
11:30	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-				
11:30	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-				
11:30	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-				
11:30	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-				
11:30	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-				
11:30	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-				
11:30	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-				
11:30	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE[ENERGÍA LLAIMA]	-	-				
11:30	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE[ENERGÍA LLAIMA]	-	-				
11:30	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE[ENERGÍA LLAIMA]	-	-				
11:30	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE[ENERGÍA LLAIMA]	-	-				
11:30	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-				
11:30	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-				
11:30	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-				
11:30	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-				
11:30	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-				
11:30	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-				
11:30	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-				
11:30	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-				
11:30	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-				
11:30	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-				
11:30	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-				
11:30	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-				
11:30	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-				
11:30	-	ANCOA-1	ANCOA-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-				
11:30	-	ANCOA-2	ANCOA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-				
11:30	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-				
11:30	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-				
11:30	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-				
11:30	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-				
11:30	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-				
11:30	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-				
11:30	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-				
11:30	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-				
11:30	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-				
11:30	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-				
11:30	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-				
11:30	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-				
11:30	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-				
11:30	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	91	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-				
11:30	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	139	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-				
11:30	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	103	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-				
11:30	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-				
11:30	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-				
11:30	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-				
11:30	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-				
11:30	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-				
11:30	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	95	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-				
11:30	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-				
11:30	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-				
11:30	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-				
11:30	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-				
11:30	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-				
12:49	-	PAM	PAM_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	IF 2023004172	ENOR CHILE	-	-				
12:49	-	PAM	PAM_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelado IF 2023004172	-	-	-	ENOR CHILE	-	-				
12:54	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-400	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-				
12:54	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-				
12:54	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-				
12:54	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-				
12:54	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-				
12:54	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	109	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-				
12:54	-	PFV-USYA	PFV-USYA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-				
12:54	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	180	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-				
12:54	-	PE-LOSCUROS	PE-LOSCUROS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-				
12:54	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-				
12:54	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-				
12:54	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-				
12:54	-	QUILTEHUES-2	QUILTEHUES-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-				
12:54	-	QUILTEHUES-3	QUILTEHUES-3	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-				
12:54	-	VOLCAN	VOLCAN	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-				
12:54	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-				
12:54	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-				
12:54	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-				
12:54	-	ELPASO-1	ELPASO-1	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-				
12:54	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-				
12:54	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-				
12:54	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-				
12:54	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-				

26-10-2023										SS.CC.						
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
12:54	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:54	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:54	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:54	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:54	-	RUCUE-1	RUCUE-1	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:54	-	RUCUE-2	RUCUE-2	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:54	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	110	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:54	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
12:54	-	RALCO-1	RALCO-1	84	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:54	-	RALCO-2	RALCO-2	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:54	-	PANGUE-1	PANGUE-1	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:54	-	PANGUE-2	PANGUE-2	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:54	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:54	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:54	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:54	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:54	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:54	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:54	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:54	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:54	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	144	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PFV-LASILIA	PFV-LASILIA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	91	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	215	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	83	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	215	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:54	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:54	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:54	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:54	-	LAJA1-1	LAJA1-1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:54	-	LAJA1-2	LAJA1-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:54	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:54	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:54	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:54	-	PFV-COYA	PFV-COYA	87	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:54	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
12:54	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	103	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-SANTAIABEL	PFV-SANTAIABEL	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:54	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:54	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:54	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:54	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-

26-10-2023										SS.CC.						
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
12:54	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
12:54	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
12:54	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	30	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
12:54	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	13	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
12:54	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
12:54	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
12:54	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
12:54	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
12:54	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
12:54	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
12:54	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:54	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:54	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	37	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:54	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
12:54	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
12:54	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
12:54	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
12:54	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
12:54	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
12:54	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
12:54	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-
12:54	-	ANCOA-1	ANCOA-1	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:54	-	ANCOA-2	ANCOA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:54	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:54	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:54	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:54	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	44	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:54	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	29	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:54	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:54	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:54	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	52	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:54	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:54	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	45	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:54	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	85	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:54	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	129	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:54	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	53	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:54	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	51	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:54	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:54	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:54	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	99	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
12:54	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
12:54	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
12:54	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	59	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
12:54	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	89	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
12:54	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	79	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
12:54	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	57	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
12:54	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
12:54	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
12:54	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	14	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:54	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-
14:54	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-
14:58	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	-	PO	-	EP	-	OT	Sincronizada en pruebas.	-	-	2023095684	ENOR CHILE	-	-
15:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
15:06	-	DEGAN-NAVE1+2	DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	-	PO	-	EP	-	OT	Sincronizada en pruebas.	-	-	2023092738	PRIME ENERGIA	-	-
15:12	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	Más SSCC	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	-
15:30	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001908 2023000446 2023001061 2023001157	ENEL GENERACION	-	-
15:36	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	TG sincronizada	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
15:45	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
15:56	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	TG sincronizada	-	-	IL 2022001908 2023000446 2023001061 2023001157	ENEL GENERACION	-	-
15:58	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-
16:03	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-400	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
16:03	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:03	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	22	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:03	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	25	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:03	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:03	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	96	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:03	-	PFV-USYA	PFV-USYA	47	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:03	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	170	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:03	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:03	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	7	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:03	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:03	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	43	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:03	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	6	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:03	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:03	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	55	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:03	-	ELPASO-1	ELPASO-1	13	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ANPAC	-	-
16:03	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ANPAC	-	-
16:03	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
16:03	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	8	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
16:03	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	9	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-

26-10-2023											SS.CC.					
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
16:03	-	COLBUN-1	COLBUN-1	201	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:03	-	COLBUN-2	COLBUN-2	203	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:03	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:03	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:03	-	RUCUE-1	RUCUE-1	66	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:03	-	RUCUE-2	RUCUE-2	47	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:03	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	98	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:03	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
16:03	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	2	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:03	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:03	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:03	-	CURILINQUE	CURILINQUE	53	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:03	-	ISLA-1	ISLA-1	17	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:03	-	ISLA-2	ISLA-2	18	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:03	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:03	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:03	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:03	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	18	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	19	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	127	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	83	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	33	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	195	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	75	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	193	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	31	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:03	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	5	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:03	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	83	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:03	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:03	-	LAJA1-1	LAJA1-1	2	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:03	-	LAJA1-2	LAJA1-2	11	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:03	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	25	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:03	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:03	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	39	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:03	-	PFV-COYA	PFV-COYA	77	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:03	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	74	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	51	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	54	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	37	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	45	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	4	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	23	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	54	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	52	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	54	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	125	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	84	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:03	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	50	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:03	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:03	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	9	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:03	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	9	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:03	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	2	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:03	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:03	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:03	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	11	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:03	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	2	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-

26-10-2023																	SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-	
16:03	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-	
16:03	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
16:03	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-	
16:03	-	RENAICO	RENAICO	6	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-	
16:03	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	6	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
16:03	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	6	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
16:03	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
16:03	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
16:03	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
16:03	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PUNTILLA	-	-	
16:03	-	ANCOA-1	ANCOA-1	6	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
16:03	-	ANCOA-2	ANCOA-2	6	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
16:03	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
16:03	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
16:03	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
16:03	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
16:03	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
16:03	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	90	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
16:03	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
16:03	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	24	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
16:03	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	24	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
16:03	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
16:03	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	49	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
16:03	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
16:03	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
16:03	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
16:03	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	119	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
16:03	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	7	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
16:03	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	48	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-	
16:03	-	PE-ALENA	PE-ALENA	1	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-	
16:03	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	55	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-	
16:03	-	PFV-RIODESCONCIDO	PFV-RIODESCONCIDO	83	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-	
16:03	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-	
16:03	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	53	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-	
16:03	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-	
16:03	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	50	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-	
16:03	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	-	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-	
16:09	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	TG1 sincronizada	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-	
16:14	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sírv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
16:25	-	RAPEL-1	RAPEL	-	PO	-	EP	-	OT	Sincroniza en pruebas	-	A	IF 2023004168 - IL 2021001064 - IF 2023004168	ENEL GENERACION	-	-	
16:33	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	Cancelada IF 2023004168	-	A	IL 2021001064 2023095684	ENEL GENERACION	-	-	
16:38	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	F/S en pruebas.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
16:44	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	Per SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:44	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	Per SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:44	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	PP	-	OM	Per SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:51	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:53	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
16:53	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG2_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	TG2 sincronizada	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-	
16:55	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:03	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	RO	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023000521	RNE	-	-	
17:08	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-300	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-	
17:08	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
17:08	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	33	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
17:08	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	18	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
17:08	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	36	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
17:08	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	85	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
17:08	-	PFV-USYA	PFV-USYA	33	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
17:08	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	160	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
17:08	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	4	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
17:08	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	8	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
17:08	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
17:08	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	39	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
17:08	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	6	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
17:08	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
17:08	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	53	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
17:08	-	ELPASO-1	ELPASO-1	8	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-	
17:08	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	8	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-	
17:08	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-	
17:08	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	9	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-	
17:08	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	9	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-	
17:08	-	COLBUN-1	COLBUN-1	210	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
17:08	-	COLBUN-2	COLBUN-2	210	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
17:08	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
17:08	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	20	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
17:08	-	RUCUE-1	RUCUE-1	64	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
17:08	-	RUCUE-2	RUCUE-2	46	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
17:08	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	87	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
17:08	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-	
17:08	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	2	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
17:08	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	69	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
17:08	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	86	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	

26-10-2023																SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	
17:08	-	CURLILINQUE	CURLILINQUE	51	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
17:08	-	ISLA-1	ISLA-1	17	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
17:08	-	ISLA-2	ISLA-2	17	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
17:08	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
17:08	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
17:08	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
17:08	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	13	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	17	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	4	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	18	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	6	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	114	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	76	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	175	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	67	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	173	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	27	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:08	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	5	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE		
17:08	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	83	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE		
17:08	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE		
17:08	-	LAJA1-1	LAJA1-1	2	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE		
17:08	-	LAJA1-2	LAJA1-2	13	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE		
17:08	-	PFV-LOSLOS	PFV-LOSLOS	19	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE		
17:08	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	45	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE		
17:08	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE		
17:08	-	PFV-COYA	PFV-COYA	68	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE		
17:08	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	7	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA		
17:08	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	7	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	10	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	67	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	43	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	48	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	33	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	4	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	23	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	49	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	47	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	48	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	130	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	84	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	11	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE		
17:08	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	45	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
17:08	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE		
17:08	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	9	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE		
17:08	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	9	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE		
17:08	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	2	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)		
17:08	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)		
17:08	-	PE-SARCO	PE-SARCO	5	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)		
17:08	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	8	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)		
17:08	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	14	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP		
17:08	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP		
17:08	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO		
17:08	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA		
17:08	-	RENAICO	RENAICO	6	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA		
17:08	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	6	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA		
17:08	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	6	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA		
17:08	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA		
17:08	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA		
17:08	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	8	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA		
17:08	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA		
17:08	-	ANCOA-1	ANCOA-1	8	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO		

26-10-2023																	SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-	
17:08	-	ANCOA-2	ANCOA-2	8	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
17:08	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
17:08	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
17:08	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
17:08	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
17:08	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
17:08	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
17:08	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	18	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
17:08	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	19	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
17:08	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
17:08	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	45	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
17:08	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
17:08	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
17:08	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	73	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
17:08	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	106	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
17:08	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
17:08	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	7	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
17:08	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	45	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
17:08	-	PE-ALENA	PE-ALENA	3	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
17:08	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	50	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
17:08	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	75	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
17:08	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	
17:08	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	48	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	
17:08	-	PE-UQUQUER-2	PE-UQUQUER-2	1	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
17:08	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
17:08	-	PE-LAFLORES	PE-LAFLORES	11	-	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
17:24	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	280	RO	LC	MT	-	OM	Sube Por SSCC	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	-	
17:38	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-	
17:58	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	TV sincronizada	-	-	IL 2022001908 2023000446 2023001061 2023001157	ENEL GENERACION	-	-	
18:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vocol_pehu_loma	MT	RO	-	MT	-	OM	Falla de comunicaciones	-	N	IL 2023001661	ENEL GENERACION	-	-	
18:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vocol_pehu_loma	MT	RO	-	MT	-	OM	Falla de comunicaciones	-	N	IL 2023001661	ENEL GENERACION	-	-	
18:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vocol_pehu_loma	MT	RO	-	MT	-	OM	Falla de comunicaciones	-	N	IL 2023001661	ENEL GENERACION	-	-	
18:17	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuín	-	-	-	CDC	-	-	
18:20	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	-	ENGIE	-	-	
18:20	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL2023001376-IL2023001631	RNE	-	-	
18:20	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-	
18:26	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Estable a MT	-	-	IL 2022001908 2023000446 2023001061 2023001157	ENEL GENERACION	-	-	
18:30	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OT	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-	
18:30	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-	
18:30	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-	
18:30	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-	
18:30	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-	
18:30	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	-	
18:32	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	TV sincronizada	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-	
18:38	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	CDC	-	-	
18:38	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
18:38	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-	
18:38	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-	
18:45	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-	
18:45	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:45	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-	
18:45	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-	
18:47	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	A	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-	
18:47	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:47	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	A	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-	
18:47	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OT	Sincronizada Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-	
18:48	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	A	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-	
18:50	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada costo cero	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo cero	-	-	-	-	-	-	
18:50	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PC	P	-	PC	-	EP	-	SEN	-	SI 2023087041	ENOR CHILE	-	-	
18:50	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	PC	P	-	PC	-	EP	-	SEN	-	SI 2023086423	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:50	-	PE-LA CABAÑA	PE-LA CABAÑA	PC	P	-	PC	-	EP	-	SEN	-	SI 2023086424	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:50	-	PFV-EL MANZANO	PFV-EL MANZANO	PC	P	-	PC	-	EP	-	SEN	-	SI 2023086426	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:50	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	PC	P	-	PC	-	EP	-	SEN	-	SI 2023091028	SIEMENS	-	-	
18:51	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	V	IL 2021001045	ENEL GENERACION	-	-	
18:51	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	V	IL 2021001046	ENEL GENERACION	-	-	
18:51	-	PAMI	PAMI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:51	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:51	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:51	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002380	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:51	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
18:51	-	VINALES	VINALES_B11_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
18:51	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-	
18:51	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:51	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-	
18:51	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-	
18:51	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	V	-	COLBUN	-	-	
18:51	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	V	-	COLBUN	-	-	

26-10-2023																SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-
18:51	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
18:51	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
18:51	-	NUUEVAALDEA	BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:51	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	IL 2023001661	ENEL GENERACION	-	-
18:51	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	IL 2023001661	ENEL GENERACION	-	-
18:51	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	IL 2023001661	ENEL GENERACION	-	-
18:51	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
18:51	-	CELCO	CELCO_BLI1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:51	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI1+BL2+BL3 COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:51	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000312	ARAUCO	-	-
18:51	-	MASISA	MASISA COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001341	STS	-	-
18:51	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:51	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:51	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
18:51	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:51	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
18:51	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
18:51	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
18:51	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
18:51	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
18:51	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
18:51	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001091	ESCUADRON	-	-
18:51	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Mas SSSC	-	-	IL 2023000829 - IL 2023001565	COLBUN	-	-
18:51	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	-	IL 2023001479	AES ANDES	-	-
18:51	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
18:51	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
18:51	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
18:51	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
18:54	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable a MT	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-
18:55	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OT	Por SSSC	-	-	-	COLBUN	-	-
19:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001445	ENGIE	-	-
19:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377	RNE	-	-
19:00	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	PC	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	IL 2023001308	ENAP	-	-
19:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL2023001376- IL2023001631	RNE	-	-
19:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Estable a MT	-	-	IL2023001376- IL2023001631	RNE	-	-
19:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
19:00	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:00	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	A	IF 2023004168 - IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	A	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	A	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-
19:03	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OT	Por SSSC	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:03	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OT	Por SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:03	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OT	Por SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:04	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	TV Sincronizada	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-
19:15	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada Por SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	TG2 acopla	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
19:16	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OT	Por SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OT	Por SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OT	Por SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:19	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OT	Por SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:21	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-
19:21	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OT	Por SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:25	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:25	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Estable a MT	-	-	IL 2023000846	KELAR	-	-
19:27	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OT	Por SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:27	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19:31	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	200	LF	-	PC	-	OM	limitada en 200 MW	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
19:38	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada Por SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:40	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:42	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Por SSSC	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:44	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	PO	-	EP	PCP	OT	Mediciones Isocinéticas CEMS	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377 - SD 2023094959	RNE	-	-
19:44	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	PO	-	EP	PCP	OT	Mediciones Isocinéticas CEMS	-	-	IL2023001376- IL2023001631- SD 2023094955	RNE	-	-
19:44	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Por SSSC	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:45	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	sincronizada Por SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:52	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:54	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-
20:02	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-
20:03	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	310	LF	LC	PC	-	OM	limitada a 310 MW	-	-	IL 2022001908 - IL 2023001659	ENEL GENERACION	-	-
21:03	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-
21:38	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-
21:43	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:43	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:43	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	A	IF 2023004168 - IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-

26-10-2023																	SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna/Cmg	Consigna/Limitación	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	COLBUN	-	-		
21:43	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:43	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-		
21:43	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-		
21:43	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:43	-	CMPCIAIA	CMPCIAIA_B1+B12_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
21:43	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
21:43	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	100	LF	-	MT	PCP	OM	por SSCC	-	-	IL2023001376-IL2023001631	RNE	-	-		
21:43	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+B12+B13_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
21:43	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	PO	-	EP	PCP	OT	Mediciones Isocinéticas CEMS	-	-	IL 2023000905 - IL 2023001377 - SD 2023094959	RNE	-	-		
21:43	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	PO	-	EP	PCP	OT	Mediciones Isocinéticas CEMS	-	-	IL2023001376-IL2023001631-SD 2023094955	RNE	-	-		
21:43	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	IL 2023001308	ENAP	-	-		
21:43	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
21:43	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	RO	LC	CI	-	OM	SSCC	-	-	IL 2023001445	ENGIE	-	-		
21:47	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-		
21:57	-	DEGAN-NAVE1+2	DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Finaliza pruebas y cancelada SD2023092738	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
22:57	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_1h	-	-	-	CDC	-	-		
23:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
23:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
23:00	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	SANTA FE	-	-		
23:08	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
23:12	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
23:14	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario_fh	-	-	-	CDC	-	-		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		

INFORME DIARIO

Jueves 26 de Octubre 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 Renaico	104.7	130.2	+24.30 %	PMG
BESS Angamos	-	6.0	GNP		PMG HP Rio Huasco	20.3	22.7	+11.71 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.9	-5.85 %		PMG HP San Clemente	7.4	96.2	+1200.00 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PE La Esperanza	70.8	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	31.6	GNP		PMG PFV Antay	40.8	41.2	+0.98 %	PMG
BESS Salvador	-	194.8	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	22.1	13.9	-37.07 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1268.2	+7.84 %		PMG PFV Chercan	-	32.1	-	PMG
HE Angostura	5973.3	4265.0	(*) -28.60 %		PMG PFV De los Andes	78.4	89.5	+14.24 %	PMG
HE Antuco	4435.0	4051.5	-8.65 %		PMG PFV Del Desierto	45.9	59.1	+28.88 %	PMG
HE Canutillar	1793.8	2692.0	+50.07 %		PMG PFV Loma Los Colorados	5.2	5.0	-3.85 %	PMG, P
HE Cipreses	687.9	1004.0	+45.94 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	9229.0	10824.0	(*) +17.28 %		PMG PFV Machicura	73.1	88.9	+21.66 %	PMG
HE El Toro	0.0	2.3	GNP		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1980.0	2064.0	+4.24 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	8210.0	6379.5	(*) -22.30 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	6.0	11.7	+96.04 %	PMG
HE Pehuenche	11645.6	10152.5	(*) -12.82 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.6	0.9	-44.38 %	PMG
HE Pilmaiquén	696.0	686.0	-1.44 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	86.5	62.5	-27.77 %	PMG
HE Ralco	12713.6	10384.9	(*) -18.32 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	2161.7	2108.1	-2.48 %		PMG PFV SDGx01	6.2	5.5	-11.29 %	PMG, DF
HP Abanico	899.6	931.3	+3.52 %		PMG PFV Sol del Norte	61.3	78.3	+27.80 %	PMG
HP Alfalfal	1529.0	1748.7	+14.37 %		PMG PFV Teno Solar	51.7	71.1	+37.56 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	391.2	377.7	-3.45 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	563.0	749.3	+33.09 %		PMG TER CMPC Tissue	-	4.4	-	PMG
HP Capullo	144.0	139.9	-2.85 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	360.0	345.9	-3.91 %		PMG TER Celco	86.2	85.1	-1.24 %	PMG
HP Chacabucuito	439.8	441.4	+0.36 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	2029.6	2019.0	-0.52 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	128.5	134.6	+4.75 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	313.8	255.2	-18.67 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	244.8	215.6	-11.95 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1834.5	1688.5	-7.96 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	240.0	223.1	-7.06 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	263.0	366.0	+39.16 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Florida II	290.1	283.3	-2.34 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	229.5	237.7	+3.54 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	412.0	546.8	+32.72 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1471.2	1371.4	-6.78 %		PMGD PFV Paillihue	-	30.5	GNP	
HP Itata	120.0	115.4	-3.83 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	335.0	438.8	+30.99 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	452.3	292.2	-35.39 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	155.0	139.7	-9.85 %	
HP Lircay	480.0	462.5	-3.65 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	328.0	488.6	+48.95 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	36.1	40.2	+11.48 %	
HP Los Quilos	733.0	747.3	+1.95 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	168.0	186.9	+11.27 %	
HP Mampil	400.1	493.1	+23.27 %	
HP Mocho	228.0	173.0	-24.11 %	
HP Palmucho	767.3	772.3	+0.65 %	
HP Peuchen	660.6	720.8	+9.11 %	DF
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullingue	680.0	758.9	+11.60 %	
HP Puntilla	360.5	297.4	-17.50 %	DF
HP Queltehues	372.0	672.0	+80.65 %	DF
HP Quilleco	1619.0	1074.0	-33.66 %	
HP Río Colorado	379.2	373.3	-1.56 %	
HP Río Picoiquen	230.4	137.0	-40.53 %	
HP Rucatayo	748.0	779.8	+4.24 %	
HP Rucue	3761.3	2819.0	-25.05 %	
HP San Andres	198.7	179.9	-9.48 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1375.0	1097.8	-20.16 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	200.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Volcán	151.2	149.6	-1.06 %	
PE Alena	640.7	758.6	+18.39 %	
PE Atacama	726.7	236.6	-67.44 %	
PE Aurora	382.1	314.3	-17.74 %	
PE Cabo Leones 1	359.2	178.8	-50.23 %	
PE Cabo Leones 2	693.8	172.6	-75.13 %	
PE Cabo Leones 3	419.9	289.8	-30.99 %	
PE Calama	921.5	1066.4	+15.73 %	
PE Campo Lindo	517.6	595.0	+14.96 %	
PE Canela	6.7	9.6	+42.66 %	
PE Canela 2	49.0	73.5	+49.94 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	989.2	1435.0	+45.06 %	
PE Cuel	320.5	294.5	-8.13 %	
PE El Arrayán	357.6	184.1	-48.51 %	
PE El Maitén	99.3	78.2	-21.21 %	
PE La Cabaña	0.0	893.8	GNP	P
PE La Estrella	61.6	54.6	-11.48 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	2803.3	2632.6	-6.09 %	DF
TER Angamos-ANG2	4524.4	3980.1	-12.03 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	195.4	69.1	-64.64 %	
TER Arauco MAPA	179.0	404.4	+125.93 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	9.0	0.0	-100.00 %	LF
TER Arica-M2AR	9.7	0.0	-100.00 %	
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	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	2274.8	(*)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	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	119.6	154.3	+29.04 %	
TER CMPC Laja	223.9	370.7	+65.56 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	93.2	-22.33 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
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	300.0	302.0	+0.67 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	116.1	52.2	-55.02 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4194.6	4773.9	+13.81 %	
TER Cochrane-CCH2	4198.3	4744.7	+13.01 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	354.2	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1092.0	+121.95 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
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	0.0	-	
TER Degañ	64.0	0.2	-99.75 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	445.1	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	69.2	18.8	-72.85 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1193.7	1242.4	+4.08 %		TER Energía Pacífico	276.0	345.5	+25.19 %	LF
PE Lomas de Duqueco	561.4	643.5	+14.62 %		TER Escuadrón	93.4	40.9	-56.22 %	LF
PE Los Buenos Aires	297.2	283.3	-4.67 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	6.3	0.0	-100.00 %	
PE Los Cururos	124.1	80.7	-35.00 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	941.5	944.8	+0.35 %	LF	TER Guacolda 1	2352.0	1588.1	-32.48 %	LF
PE Malleco Norte	1044.0	911.3	-12.71 %		TER Guacolda 2	2425.5	2360.8	-2.67 %	LF
PE Malleco Sur	1238.1	1114.3	-10.00 %		TER Guacolda 3	719.2	646.7	-10.08 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	494.2	285.1	-42.31 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	52.3	31.5	-39.80 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	436.5	437.8	+0.28 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	449.6	638.2	+41.96 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	9.5	0.4	-96.12 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	22.3	62.0	+178.09 %		TER IEM	4817.2	4680.8	-2.83 %	
PE Punta Sierra	179.3	118.1	-34.15 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1119.2	946.1	-15.46 %		TER Kelar GNL	6257.4	5267.7	-15.82 %	
PE Renaico II	916.2	1778.2	+94.09 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	2218.8	1980.8	-10.73 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1262.5	368.5	-70.81 %		TER Laja Energía Verde	107.0	102.0	-4.67 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	350.0	359.9	+2.83 %	
PE San Pedro	263.9	305.6	+15.79 %		TER Lautaro II	0.0	368.3	GNP	
PE San Pedro 2	415.2	499.5	+20.31 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	432.5	362.4	-16.21 %		TER Loma Los Colorados II	182.0	249.2	+36.92 %	
PE Sierra Gorda Este	888.2	780.5	-12.13 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	234.8	108.2	-53.90 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	183.9	157.2	-14.54 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	MM
PE Taltal	847.6	714.5	-15.70 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1210.9	1118.4	-7.64 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1172.7	1122.7	-4.26 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PE Totoral	59.6	19.5	-67.28 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	15.4	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	335.7	587.6	+75.05 %		TER Mantos Blancos	0.0	48.7	GNP	DF
PFV Almeyda	392.3	294.4	-24.95 %		TER Masisa	48.0	145.4	+202.90 %	LF
PFV Andes Solar	147.2	144.9	-1.56 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	587.8	519.2	-11.67 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1525.2	1195.6	-21.61 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	1201.7	763.5	-36.47 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	476.9	435.1	-8.77 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	881.9	955.8	+8.38 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2653.2	2667.1	+0.52 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	695.2	481.8	-30.70 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	90.0	109.0	+21.11 %	
PFV Carrera Pinto	767.9	560.7	-26.98 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	0.0	698.3	GNP		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	57.3	94.8	+65.45 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	243.8	676.3	+177.38 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Coya	1490.3	1029.5	-30.92 %	
PFV Diego de Almagro	45.5	153.2	+236.61 %	
PFV Diego de Almagro Sur	900.4	1068.6	+18.68 %	
PFV Domeyko	2065.5	1110.6	-46.23 %	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG
PFV Doña Antonia	-	0.0	-	
PFV Doña Carmen	215.5	75.7	-64.86 %	
PFV El Aguila	5.0	14.7	+194.00 %	
PFV El Manzano	-	796.7	GNP	P
PFV El Pelicano	496.0	651.1	+31.28 %	
PFV El Romero	1183.4	908.3	-23.25 %	
PFV Elena	17.7	17.1	-3.66 %	P
PFV Finis Terrae	1332.2	1755.3	+31.76 %	
PFV Granja Solar	674.2	588.7	-12.68 %	
PFV Guanchoi	708.3	2358.5	(*) +232.98 %	
PFV Huatacondo	616.3	563.5	-8.58 %	
PFV Jama	214.6	401.0	+86.80 %	
PFV Javiera	213.8	275.4	+28.81 %	
PFV La Cruz Solar	447.6	388.7	-13.15 %	
PFV La Huayca II	183.1	121.2	-33.83 %	
PFV La Huella	751.4	500.6	-33.37 %	
PFV La Silla	13.5	16.5	+22.37 %	
PFV Lalackama	102.7	331.4	+222.67 %	LF
PFV Lalackama II	18.3	100.1	+446.64 %	
PFV Las Salinas	313.0	421.0	+34.50 %	P
PFV Llano de Llampos	498.4	534.7	+7.27 %	
PFV Los Loros	307.2	243.0	-20.89 %	
PFV Los Tilos	32.8	4.6	-86.06 %	
PFV Luz del Norte	867.0	857.6	-1.09 %	
PFV Malgarida	1887.9	1582.8	-16.16 %	
PFV María Elena	281.6	450.3	+59.89 %	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P
PFV Nuevo Quillagua	468.4	614.5	+31.20 %	
PFV Pampa Camarones	21.3	45.8	+114.92 %	
PFV Pampa Solar Norte	126.1	355.1	+181.63 %	
PFV Pampa Tigre	1039.8	583.7	-43.87 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	52.0	53.8	+3.48 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	100.6	101.3	+0.66 %	
PFV Quilapilun	704.3	579.1	-17.78 %	
PFV Rio Escondido	1502.2	1008.1	-32.90 %	
PFV Salvador	265.9	245.3	-7.74 %	
PFV San Andres	131.2	111.2	-15.24 %	LF
PFV San Pedro	840.6	712.4	-15.25 %	
PFV Santa Isabel	134.2	784.5	+484.58 %	LF
PFV Santiago	669.6	490.3	-26.78 %	
PFV Sol de Lila	1413.5	1077.7	-23.75 %	
PFV Sol de los Andes	355.0	460.4	+29.72 %	
PFV Sol del Desierto	1382.4	1569.3	+13.52 %	
PFV Tamaya Solar	723.1	740.3	+2.37 %	
PFV Uribe Solar	396.1	350.0	-11.65 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	6539.6	7324.0	+11.99 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	1061.3	486.6	-54.15 %	RO
TER Norgener-NT02	2295.4	1832.5	-20.17 %	RO
TER Nueva Aldea	1105.0	918.2	-16.90 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	134.0	229.0	+70.84 %	LF
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	477.7	+17.07 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	300.0	312.0	+4.00 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	318.5	334.0	+4.87 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	DF
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	2835.0	(*)GNP	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	1623.5	3923.1	(*) +141.65 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	757.5	756.8	-0.09 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	229.9	122.5	-46.71 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	777.1	793.0	+2.04 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	874.4	894.0	+2.24 %	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Usya	383.3	417.9	+9.03 %	
PFV Valle Escondido	768.9	733.0	-4.66 %	
PFV Valle del Sol	1090.0	981.2	-9.98 %	
PFV Willka	696.5	774.9	+11.26 %	P
PMG HP Aillin	119.9	130.4	+8.72 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.5	26.5	+0.13 %	PMG
PMG HP Callao	10.6	8.9	-16.24 %	PMG
PMG HP Carena	57.8	167.2	+189.37 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	16.0	360.0	+2150.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	33.1	-36.35 %	PMG
PMG HP Corrales	58.7	61.6	+4.94 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	3.6	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.6	14.7	+16.67 %	PMG
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	41.4	41.1	-0.65 %	PMG
PMG HP MC1	66.6	53.8	-19.11 %	PMG
PMG HP MC2	16.8	12.9	-22.85 %	PMG
PMG HP MC3	21.6	21.6	-0.09 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	85.3	+77.71 %	PMG
PMG HP Nalcas	69.5	69.3	-0.27 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	168.2	169.4	+0.73 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	57.8	60.4	+4.48 %	PMG
PMG HP Pulelfu	220.0	112.3	-48.95 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.8	70.8	+0.04 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
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	-	RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	1737.0	4670.8	(*) +168.90 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	454.1	515.5	+13.53 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	252.7	442.1	+74.95 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	208353.6	212110.4	+1.80 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.4	57.4	-6.53 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.6	18.6	-17.62 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	84.5	70.1	-17.10 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.0	15.6	-35.01 %
PMGD HP Caliboro	23.8	20.7	-12.90 %
PMGD HP Cavancho	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	6.4	4.2	-34.62 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	56.8	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	45.4	-
PMGD HP Dongo	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.1	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	47.8	44.3	-7.27 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	6.1	11.4	+87.38 %
PMGD HP El Brinco	0.5	1.8	+257.35 %
PMGD HP El Canelo	77.6	56.3	-27.47 %
PMGD HP El Colorado	7.9	5.8	-26.27 %
PMGD HP El Diuto	70.3	60.1	-14.49 %
PMGD HP El Galpón	30.6	23.2	-24.29 %
PMGD HP El Llano	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	81.8	33.1	-59.59 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.7	19.1	-16.16 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.7	21.3	+7.78 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	10.8	8.1	-25.16 %
PMGD HP La Bifurcada	0.7	2.6	+250.24 %
PMGD HP La Compañía II	46.5	37.6	-19.22 %
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	2.6	8.6	+228.95 %
PMGD HP Las Flores	0.0	16.6	-
PMGD HP Las Vertientes	19.4	32.8	+68.92 %
PMGD HP Los Bajos	123.6	108.2	-12.51 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.7	-
PMGD HP Los Corrales II	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	43.0	41.7	-3.09 %
PMGD HP Los Padres	9.9	7.0	-29.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	21.9	19.1	-12.80 %
PMGD PFV Los Cisnes	24.6	0.0	-99.84 %
PMGD PFV Los Gorriónes	27.4	27.3	-0.15 %
PMGD PFV Los Jotes	22.0	15.6	-28.92 %
PMGD PFV Los Lagos	3.5	9.4	+169.09 %
PMGD PFV Los Libertadores	48.5	41.6	-14.14 %
PMGD PFV Los Lirios	-	31.9	-
PMGD PFV Los Magnolios	22.3	21.1	-5.21 %
PMGD PFV Los Molinos	90.0	73.0	-18.89 %
PMGD PFV Los Nogales	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	21.8	19.2	-12.11 %
PMGD PFV Los Patos	26.7	29.5	+10.30 %
PMGD PFV Los Perales	20.4	9.9	-51.33 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	16.0	25.8	+60.99 %
PMGD PFV Los Tordos	33.4	52.7	+57.82 %
PMGD PFV Luce Solar	21.1	21.4	+1.18 %
PMGD PFV Luders	25.1	0.7	-97.29 %
PMGD PFV Lumbreras	27.0	21.9	-19.09 %
PMGD PFV Luna	22.3	1.0	-95.43 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.1	20.1	+5.46 %
PMGD PFV Maikono	11.5	6.7	-42.29 %
PMGD PFV Maimalicán	-	1.5	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	21.6	-
PMGD PFV Malaquita II	89.6	93.1	+3.87 %
PMGD PFV Malinke	14.3	12.1	-15.00 %
PMGD PFV Malloco	19.8	20.8	+4.56 %
PMGD PFV Manao	25.4	23.8	-6.31 %
PMGD PFV Mandinga	43.8	37.8	-13.80 %
PMGD PFV Marambio	22.8	19.0	-16.70 %
PMGD PFV Maraño	0.0	10.7	-
PMGD PFV Marchigue II	60.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	23.8	18.9	-20.96 %
PMGD PFV Marin	29.0	30.0	+3.59 %
PMGD PFV María Pinto	24.9	18.4	-26.07 %
PMGD PFV Meco Chillan	46.0	59.5	+29.25 %
PMGD PFV Meli	77.3	84.8	+9.62 %
PMGD PFV Membrillo	18.4	21.1	+14.48 %
PMGD PFV Mercurio Sur	15.4	32.1	+108.47 %
PMGD PFV Milán A	20.2	26.1	+29.29 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	24.7	26.9	+8.87 %
PMGD PFV Mostazal	58.4	58.2	-0.33 %
PMGD PFV Moya	91.7	79.1	-13.75 %
PMGD PFV Mutupín	61.4	80.1	+30.46 %
PMGD PFV Nahuén	89.5	70.6	-21.09 %
PMGD PFV Nan	48.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	24.6	22.1	-10.29 %
PMGD PFV Newentun	47.2	41.3	-12.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	31.7	25.7	-18.95 %
PMGD HP MSA-I	0.0	4.6	-
PMGD HP Maisán	7.6	5.6	-26.26 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	80.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.1	-
PMGD HP Melo	44.4	41.1	-7.39 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.7	0.0	-98.93 %
PMGD HP Muchi	3.6	1.8	-50.80 %
PMGD HP Munilque	0.0	6.2	-
PMGD HP Munilque II	6.2	7.1	+15.47 %
PMGD HP Palmar	0.0	35.6	-
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	4.3	3.0	-30.70 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	14.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	10.0	8.5	-15.17 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	12.9	10.2	-20.89 %
PMGD HP Roblería	19.6	69.0	+251.79 %
PMGD HP Río Mulchén	24.0	18.8	-21.59 %
PMGD HP Río Trueno	47.5	43.3	-8.87 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	9.6	-
PMGD HP Santa Isabel	9.6	14.0	+45.36 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	9.9	-16.99 %
PMGD HP Sauce Andes	13.1	10.0	-23.71 %
PMGD HP Trailelfú	10.6	8.2	-22.48 %
PMGD HP Tranquil	32.6	27.3	-16.36 %
PMGD HP Truful Truful	17.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	128.9	88.0	-31.71 %
PMGD PE El Nogal	107.6	6.4	-94.08 %
PMGD PE Huajache	59.2	81.8	+38.18 %
PMGD PE Las Peñas	76.0	142.2	+87.08 %
PMGD PE Lebu III	49.9	20.3	-59.33 %
PMGD PE Raki	86.5	66.0	-23.73 %
PMGD PE Ucuquer	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	43.0	47.0	+9.37 %
PMGD PFV Alcaldesa	58.9	59.4	+0.85 %
PMGD PFV Alcon Solar	91.3	75.8	-17.04 %
PMGD PFV Alhué	32.1	29.3	-8.84 %
PMGD PFV Alicahue	30.7	20.7	-32.44 %
PMGD PFV Alto Solar	22.9	3.8	-83.62 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.3	14.8	+3.22 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	32.4	17.4	-46.18 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.3	15.6	-33.22 %
PMGD PFV Anakena	45.9	41.9	-8.70 %
PMGD PFV Antonia	22.9	20.2	-12.18 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	27.1	25.4	-6.19 %
PMGD PFV Norte Chico	17.9	15.9	-11.17 %
PMGD PFV Ocoa	27.7	12.5	-54.98 %
PMGD PFV Olivia	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	16.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	70.1	54.4	-22.40 %
PMGD PFV Orion	19.4	26.8	+37.91 %
PMGD PFV Ovalle Norte	54.6	45.0	-17.62 %
PMGD PFV Ovejería	77.8	83.2	+6.88 %
PMGD PFV PAS1	67.5	84.1	+24.62 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	31.7	22.9	-27.74 %
PMGD PFV Pachira	0.0	90.6	-
PMGD PFV Paine	95.0	96.9	+2.08 %
PMGD PFV Palto Sunlight	55.5	29.2	-47.35 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	36.6	52.4	+43.07 %
PMGD PFV Panquehue II	43.1	43.4	+0.53 %
PMGD PFV Paraguay	67.0	82.2	+22.70 %
PMGD PFV Paranal	3.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	16.5	25.9	+56.85 %
PMGD PFV Parque Curicura	58.4	14.7	-74.76 %
PMGD PFV Parque El Olivar	82.7	85.6	+3.40 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	37.8	28.1	-25.56 %
PMGD PFV Parque La Colonia	85.4	79.6	-6.80 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.3	9.0	-20.00 %
PMGD PFV Parque Nancagua	48.8	49.0	+0.33 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	62.0	87.8	+41.51 %
PMGD PFV Parque San Javier	39.2	52.9	+34.95 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	91.2	73.5	-19.36 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	55.4	51.5	-7.00 %
PMGD PFV Pastrán	41.5	42.2	+1.65 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	71.0	68.5	-3.62 %
PMGD PFV Pedreros	24.7	28.5	+15.55 %
PMGD PFV Pegasus	14.2	27.1	+91.21 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	13.3	4.7	-64.80 %
PMGD PFV Penaflor	72.3	79.8	+10.36 %
PMGD PFV Pencahue Este	18.7	25.0	+33.70 %
PMGD PFV Pepa	91.8	83.1	-9.48 %
PMGD PFV Pequen	18.9	15.1	-20.16 %
PMGD PFV Peralillo	9.6	14.7	+53.23 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.3	-5.18 %
PMGD PFV Pichon	-	11.0	-
PMGD PFV Picunche	69.9	70.9	+1.41 %
PMGD PFV Piduco	13.0	28.7	+121.22 %
PMGD PFV Pilipilen	21.4	24.3	+13.64 %
PMGD PFV Piquero	81.7	68.4	-16.37 %
PMGD PFV Pirque	22.6	25.7	+13.58 %
PMGD PFV Pitotoy	24.4	21.1	-13.48 %
PMGD PFV Pitra	17.9	22.9	+28.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	13.0	12.8	-1.63 %
PMGD PFV Armazones	7.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	24.9	22.8	-8.46 %
PMGD PFV Astillas	92.5	56.0	-39.49 %
PMGD PFV Avel Solar	79.1	77.8	-1.66 %
PMGD PFV Aviles	60.6	57.5	-5.26 %
PMGD PFV Ayla	78.6	90.5	+15.13 %
PMGD PFV Bellavista	24.3	19.9	-18.15 %
PMGD PFV Bellavista	56.6	50.8	-10.29 %
PMGD PFV Berrueco	66.8	89.3	+33.61 %
PMGD PFV Bulnes Barones	18.9	26.8	+41.86 %
PMGD PFV Bér gamo	19.8	25.1	+26.81 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	72.5	58.7	-19.07 %
PMGD PFV Cabilsol	11.9	10.9	-8.15 %
PMGD PFV Cabrero	63.4	77.0	+21.46 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	69.7	94.3	+35.26 %
PMGD PFV Caimi	0.4	0.1	-80.75 %
PMGD PFV Calama	93.8	99.8	+6.43 %
PMGD PFV Calle Larga	24.4	29.3	+20.04 %
PMGD PFV Candelaria Solar	15.7	15.2	-3.27 %
PMGD PFV Canelillo	23.0	18.2	-20.72 %
PMGD PFV Canesa	24.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	27.6	26.1	-5.30 %
PMGD PFV Cantillana	63.7	47.4	-25.57 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	60.9	52.2	-14.41 %
PMGD PFV Casuto	22.5	12.8	-43.07 %
PMGD PFV Catemu	16.3	17.3	+6.01 %
PMGD PFV Catán	27.7	22.1	-20.11 %
PMGD PFV Cauquenes	25.3	26.1	+3.25 %
PMGD PFV Chacabuco	92.6	94.0	+1.56 %
PMGD PFV Chalinga	25.6	11.3	-56.10 %
PMGD PFV Champa	60.2	54.0	-10.33 %
PMGD PFV Chancon	13.4	17.9	+33.88 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	69.7	11.4	-83.69 %
PMGD PFV Chuchifí	15.6	11.4	-26.78 %
PMGD PFV Cipres	37.7	34.0	-9.66 %
PMGD PFV Citrino	22.9	20.1	-12.10 %
PMGD PFV Ckilir	95.0	65.5	-31.00 %
PMGD PFV Clementina	48.7	60.0	+23.20 %
PMGD PFV Cocharcas	18.9	24.7	+30.70 %
PMGD PFV Cocinillas	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	-	1.9	-
PMGD PFV Colchagua	24.6	20.8	-15.58 %
PMGD PFV Colina	75.9	93.7	+23.51 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	5.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	14.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.9	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	49.2	-
PMGD PFV Playerito	27.9	28.0	+0.54 %
PMGD PFV Playero	24.5	24.6	+0.18 %
PMGD PFV Playeron	29.0	29.3	+0.93 %
PMGD PFV Plomo Verano	9.0	10.0	+10.62 %
PMGD PFV Población	22.3	19.1	-14.35 %
PMGD PFV Portezuelo	20.2	20.0	-1.03 %
PMGD PFV Pretty Field	12.7	11.3	-11.30 %
PMGD PFV Puangue	31.3	14.4	-53.87 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	88.2	-
PMGD PFV Puelche	23.8	26.3	+10.74 %
PMGD PFV Puente Solar	19.9	21.7	+9.22 %
PMGD PFV Pullalli	23.7	14.2	-40.25 %
PMGD PFV Punta Baja	15.9	14.6	-8.05 %
PMGD PFV Queltehue	23.2	20.0	-13.78 %
PMGD PFV Quemados	35.8	40.5	+13.04 %
PMGD PFV Quetena	89.1	91.0	+2.07 %
PMGD PFV Quillay	22.3	19.6	-12.28 %
PMGD PFV Quinantu	90.7	86.5	-4.65 %
PMGD PFV Quinta	17.9	29.6	+65.34 %
PMGD PFV RDCL SAN	58.2	20.5	-64.70 %
PMGD PFV REN	20.6	0.0	-99.81 %
PMGD PFV RLA	21.5	20.5	-4.56 %
PMGD PFV Ranguil	25.4	21.0	-17.22 %
PMGD PFV Ratulemus	25.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rauquen	56.3	76.8	+36.39 %
PMGD PFV Recoleta	59.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	24.1	25.4	+5.48 %
PMGD PFV Rimini	0.0	12.0	-
PMGD PFV Rinconada	73.6	56.5	-23.28 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	95.5	80.2	-16.02 %
PMGD PFV Rinconada Norte	30.5	31.1	+1.79 %
PMGD PFV Rodeo	20.2	20.7	+2.10 %
PMGD PFV Romeria	56.6	83.3	+47.23 %
PMGD PFV Rosario	8.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	54.6	36.0	-34.10 %
PMGD PFV Río Peuco	21.4	23.8	+11.41 %
PMGD PFV SDSI	18.2	25.5	+39.75 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	24.8	25.5	+2.53 %
PMGD PFV Salerno Solar	25.6	23.6	-7.80 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.5	11.6	-7.35 %
PMGD PFV San Antonio	38.7	36.5	-5.89 %
PMGD PFV San Camilo	17.4	25.4	+45.51 %
PMGD PFV San Carlos	17.9	25.9	+44.57 %
PMGD PFV San Emilio I	16.2	23.1	+42.10 %
PMGD PFV San Francisco	28.7	29.9	+4.11 %
PMGD PFV San Isidro	21.0	19.0	-9.52 %
PMGD PFV San José II	22.8	33.1	+44.81 %
PMGD PFV San Pedro	19.3	21.0	+8.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	9.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	78.4	79.4	+1.35 %
PMGD PFV Covadonga	85.3	70.5	-17.33 %
PMGD PFV Coyunche	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Crucero	28.0	11.7	-58.18 %
PMGD PFV Cruz	24.0	30.2	+25.56 %
PMGD PFV Curacavi	24.4	21.6	-11.74 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.2	17.9	+10.47 %
PMGD PFV Dadinco	14.4	30.1	+108.79 %
PMGD PFV Darlin	73.4	82.1	+11.85 %
PMGD PFV Diego de Almagro	72.3	73.2	+1.23 %
PMGD PFV Don Andrónico	21.8	18.9	-13.49 %
PMGD PFV Don Enrique	88.5	47.2	-46.68 %
PMGD PFV Don Eugenio	17.9	10.6	-41.01 %
PMGD PFV Don Jorge	30.9	25.8	-16.52 %
PMGD PFV Don Mariano	23.4	20.1	-13.87 %
PMGD PFV Don Martín	23.1	25.0	+8.34 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	30.7	46.8	+52.74 %
PMGD PFV Doña Igna	9.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doñihue	56.6	30.4	-46.22 %
PMGD PFV Duqueco Solar	81.4	89.6	+10.07 %
PMGD PFV Eclipse	88.3	58.8	-33.47 %
PMGD PFV El Boco	29.2	28.6	-2.09 %
PMGD PFV El Castaño	62.5	50.1	-19.84 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.7	15.3	+11.66 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.7	14.1	+2.82 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Chincol	30.0	30.0	-0.07 %
PMGD PFV El Chucao	16.8	24.4	+45.26 %
PMGD PFV El Cóndor	7.2	9.7	+35.02 %
PMGD PFV El Divisadero	24.3	19.3	-20.78 %
PMGD PFV El Estero	18.7	14.5	-22.68 %
PMGD PFV El Flamenco	44.6	81.0	+81.57 %
PMGD PFV El Gaviotin	73.6	23.8	-67.63 %
PMGD PFV El Huaso	19.5	20.4	+4.61 %
PMGD PFV El Ingenio	16.7	8.7	-47.84 %
PMGD PFV El Laurel	54.7	52.5	-4.08 %
PMGD PFV El Litre	70.3	88.1	+25.21 %
PMGD PFV El Monte	23.0	22.5	-2.10 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	23.8	23.1	-3.03 %
PMGD PFV El Pilpen	27.3	22.5	-17.73 %
PMGD PFV El Pitio	26.2	22.7	-13.47 %
PMGD PFV El Piuquen	24.6	28.8	+16.65 %
PMGD PFV El Queltehue	28.8	21.8	-24.24 %
PMGD PFV El Quemado	30.6	23.4	-23.59 %
PMGD PFV El Queule	52.3	20.0	-61.85 %
PMGD PFV El Rayador	59.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	88.7	72.7	-18.05 %
PMGD PFV Santa Adriana	24.8	20.3	-18.27 %
PMGD PFV Santa Amelia	28.1	19.2	-31.68 %
PMGD PFV Santa Carolina	22.2	21.9	-1.13 %
PMGD PFV Santa Cecilia	16.0	15.9	-0.56 %
PMGD PFV Santa Clara	11.7	13.3	+13.61 %
PMGD PFV Santa Cruz	82.9	65.8	-20.66 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	82.2	72.1	-12.27 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	17.0	23.7	+39.40 %
PMGD PFV Santa Francisca	44.1	41.7	-5.54 %
PMGD PFV Santa Inés	21.8	26.6	+22.01 %
PMGD PFV Santa Julia	11.9	1.8	-84.96 %
PMGD PFV Santa Laura	18.8	17.6	-6.28 %
PMGD PFV Santa Lucía	39.1	0.0	-99.97 %
PMGD PFV Santa Luisa	18.5	26.5	+42.92 %
PMGD PFV Santa Margarita	25.2	21.2	-16.20 %
PMGD PFV Santa Rita	19.2	18.5	-3.55 %
PMGD PFV Santuario	28.6	29.5	+3.10 %
PMGD PFV Saturno Norte	24.9	47.8	+92.51 %
PMGD PFV Siete Colores	25.9	0.0	-99.96 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	51.0	56.5	+10.92 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.1	20.3	+6.09 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	65.7	46.9	-28.59 %
PMGD PFV Talca	52.9	83.5	+57.88 %
PMGD PFV Talhuén	19.1	14.7	-23.30 %
PMGD PFV Tallado	66.0	58.0	-12.24 %
PMGD PFV Tamarugo	27.1	24.2	-10.54 %
PMGD PFV Tambo Real	18.9	18.2	-3.62 %
PMGD PFV Taranto	75.9	61.5	-18.91 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	36.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	21.0	20.2	-3.75 %
PMGD PFV Torino	31.8	42.7	+34.00 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.8	26.7	+3.26 %
PMGD PFV Trebal	17.3	19.2	+10.71 %
PMGD PFV Trebo	26.7	19.9	-25.28 %
PMGD PFV Trica-Dos	22.5	20.7	-7.87 %
PMGD PFV Tricahue II	86.0	41.4	-51.92 %
PMGD PFV Trinidad	26.7	22.2	-16.69 %
PMGD PFV Tucuguere	24.6	23.3	-5.24 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.0	0.0	-96.17 %
PMGD PFV Valle Este II	69.7	54.5	-21.73 %
PMGD PFV Valle Oeste II	67.9	41.5	-39.00 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	22.3	25.1	+12.69 %
PMGD PFV Ventisquero	-	67.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	17.1	27.4	+59.79 %
PMGD PFV El Roble	74.5	63.4	-14.85 %
PMGD PFV El Romeral	57.0	61.7	+8.26 %
PMGD PFV El Salitral	31.6	29.8	-5.68 %
PMGD PFV El Sauce	23.5	21.9	-6.81 %
PMGD PFV El Sharon	22.4	20.6	-7.68 %
PMGD PFV El Tiuke	6.7	9.1	+36.06 %
PMGD PFV El Trigal	55.6	10.9	-80.42 %
PMGD PFV El Zorzal	17.1	24.1	+40.71 %
PMGD PFV Encino	15.5	15.3	-1.58 %
PMGD PFV Encon	69.9	72.1	+3.15 %
PMGD PFV Erinome	18.6	24.5	+31.63 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.1	27.7	+10.61 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	9.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	21.4	20.2	-5.83 %
PMGD PFV Fardela Negra	16.8	21.8	+29.85 %
PMGD PFV Filomena	24.1	25.0	+3.58 %
PMGD PFV Florencia Solar	31.9	31.2	-2.27 %
PMGD PFV Foster	21.8	10.8	-50.68 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	30.5	29.5	-3.18 %
PMGD PFV Fulgor	9.1	9.2	+0.91 %
PMGD PFV GR Lemu	37.0	47.8	+29.12 %
PMGD PFV GR Peumo	81.4	67.8	-16.75 %
PMGD PFV GR Pitao	87.1	79.8	-8.43 %
PMGD PFV GR Rauli	57.1	87.0	+52.30 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	68.8	53.4	-22.34 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	19.7	24.2	+22.51 %
PMGD PFV Gabriela	96.1	96.6	+0.55 %
PMGD PFV Girasoles	20.9	16.4	-21.74 %
PMGD PFV Granada	90.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	59.2	41.8	-29.43 %
PMGD PFV Guadalaio	23.1	26.0	+12.51 %
PMGD PFV Guadalupe	55.5	40.9	-26.32 %
PMGD PFV Guanaco Solar	70.9	81.2	+14.59 %
PMGD PFV Guarana	12.8	11.7	-8.88 %
PMGD PFV Helios	22.5	21.7	-3.78 %
PMGD PFV Homero	27.5	27.6	+0.47 %
PMGD PFV Hormiga	13.5	12.6	-6.86 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.5	-72.04 %
PMGD PFV Huape	22.2	24.9	+12.15 %
PMGD PFV Huaquelon	59.2	2.2	-96.25 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	23.5	19.3	-17.96 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.6	3.4	-88.68 %
PMGD PFV Independencia	20.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	18.3	25.1	+37.19 %
PMGD PFV Jahuel	54.5	55.9	+2.71 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Venturada	65.4	84.1	+28.67 %
PMGD PFV Vicente	17.2	18.6	+8.19 %
PMGD PFV Victoria	92.5	96.1	+3.88 %
PMGD PFV Villa Alegre	36.8	53.9	+46.63 %
PMGD PFV Villa Cruz	23.5	26.1	+10.89 %
PMGD PFV Villa Moscoso	19.6	7.6	-61.09 %
PMGD PFV Villa Prat	9.7	10.2	+4.39 %
PMGD PFV Villa Seca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Villa Solar	19.9	21.5	+7.77 %
PMGD PFV Violeta	34.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Vituco 2B	25.6	22.2	-13.36 %
PMGD PFV Yahutela	37.0	0.0	-99.97 %
PMGD PFV Ñilhue	5.8	5.9	+0.43 %
PMGD PFV Ñiquén	29.7	26.7	-10.20 %
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	-	11.7	-
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	-	0.2	-
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	-	40.4	-
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	-
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 Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	21.5	16.1	-25.35 %
PMGD PFV Javiera Carrera	77.0	86.3	+12.02 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	9.0	11.8	+31.48 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	24.5	24.1	-1.76 %
PMGD PFV La Acacia	65.9	36.7	-44.28 %
PMGD PFV La Blanquina	72.9	84.2	+15.55 %
PMGD PFV La Chapeana	15.1	11.1	-26.80 %
PMGD PFV La Chimba Bis	12.7	10.5	-16.75 %
PMGD PFV La Esperanza II	60.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	22.0	20.6	-6.48 %
PMGD PFV La Foresta	24.0	22.1	-7.93 %
PMGD PFV La Frontera	32.4	33.0	+1.88 %
PMGD PFV La Gamboina	45.0	49.5	+9.97 %
PMGD PFV La Lajuela	53.8	33.7	-37.32 %
PMGD PFV La Ligua	23.9	11.9	-50.33 %
PMGD PFV La Manga	23.6	16.8	-28.72 %
PMGD PFV La Muralla	22.1	18.0	-18.26 %
PMGD PFV La Palma Solar	76.7	98.0	+27.75 %
PMGD PFV La Victoria	60.4	59.1	-2.16 %
PMGD PFV Lagunilla	16.0	10.5	-34.39 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	24.1	18.4	-23.95 %
PMGD PFV Las Cachañas	67.6	60.9	-9.95 %
PMGD PFV Las Catitas	35.1	30.4	-13.42 %
PMGD PFV Las Chacras	23.6	21.0	-11.10 %
PMGD PFV Las Codornices	23.7	30.8	+29.83 %
PMGD PFV Las Lechuzas	23.6	27.9	+18.22 %
PMGD PFV Las Majadas	69.2	33.1	-52.17 %
PMGD PFV Las Mercedes	18.4	0.5	-97.40 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.1	6.0	-60.59 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	25.1	20.5	-18.26 %
PMGD PFV Las Palomas	28.5	28.5	-
PMGD PFV Las Perdices	23.6	22.8	-3.26 %
PMGD PFV Las Rojas	20.8	9.8	-52.69 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	67.9	60.7	-10.63 %
PMGD PFV Las Terrazas	22.7	2.5	-89.21 %
PMGD PFV Las Torcazas	27.7	23.4	-15.68 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.3	19.3	+70.34 %
PMGD PFV Las Turcas	23.6	10.2	-56.99 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	35.5	-
PMGD PFV Lingue	23.2	20.5	-11.73 %
PMGD PFV Lipangue	24.3	22.6	-7.12 %
PMGD PFV Liquidambar	68.2	69.3	+1.64 %
PMGD PFV Lirio del Campo	22.3	19.3	-13.46 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	53.2	75.4	+41.63 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.7	40.9	-1.84 %
PMGD PFV Llay Llay	90.2	82.3	-8.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	50.1	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	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	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	41.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.1	-
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	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	2.1	2.6	+21.65 %
PMGD PFV Lo Chacón	23.9	20.7	-13.07 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	4.1	-
PMGD PFV Lo Miranda	42.7	48.5	+13.65 %
PMGD PFV Lo Sierra	16.0	13.3	-17.26 %
PMGD PFV Lockma	92.0	91.3	-0.77 %
PMGD PFV Loica	21.1	24.9	+17.84 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	5.9	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	44.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	16024.6	14947.7	-6.72 %

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 Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Colbún	Mayor generación real por costo marginal.
HE Pangué	Menor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
PFV Guancoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Tocopilla-U16 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 Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
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 Angamos-ANG1	0.0	Indisponible. Causa informada: Alarmas de filtración de aceite de control de la turbina. Según SDCF 2023004168.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	94.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER Nueva Ventanas	77.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Reparación falla en válvula de atemperación de control recalentado turbina, según SICF 2023095569.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Candelaria 1 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Guindos TG2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	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 período 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.
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En período de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
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.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:05	STM	SDAC deshabilitado.
00:05	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N°2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:25	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 con limitación. Causa informada: Bloqueo de función 87L por falla en canal de comunicaciones, queda en servicio la función 21 con teleprotección, según IL 2023001652.
00:53	RNE	C. Guacolda 1 sale del servicio en forma intempestiva con 130 MW. Causa informada: Pérdida de energía sistema de control, según IF 2023004169.
03:48	AES Andes	C. Angamos 1 sincronizada en pruebas, según SDCF2023097421.
04:26	RNE	C. Guacolda 1 sincronizada en pruebas, según IF 2023004169.
04:53	Enel Generación	C. Atacama CC2 sin limitación, cancelado IL 2023001615.
05:32	Transec	Línea de 220 kV Punta Sierra - Las Palmas 1 cerrada. Cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023097906 e IF 2023004166.
05:32	Pacific Hydro	S/E Punta Sierra línea de 220 kV Punta Sierra - Las Palmas 1 cerrada, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023097854 e IF 2023004167.
06:10	RNE	C. Guacolda 1 disponible, cancelado IF 2023004169.
06:32	AES Andes	C. Angamos 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF2023097421.
06:55	LAP	S/E Punta Colorada paños J13 y J14 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alto nivel de contaminación, condición presenta riesgo para la instalación por alta posibilidad de producir descarga en los aisladores, según SICF 2023098070.
07:18	CGE	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004170.
07:43	Transec	Línea de 23 kV El Salado - Chañaral con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro y reemplazo de prensas paralelas en estructuras N°18, 22, 99 y 101 e instalación y reparación en bypass vano 26-27, según SICF 2023097273.
08:00	AES Andes	C. Nueva Ventanas sin limitación y cancelada IL 2023001651.
08:53	Transec	S/E Punta Colorada con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea, según SICF 2023098080 y 2023098081.
09:04	Enor Chile	S/E Mantos Blancos Transformador 220/23 kV de 50 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificar el real estado de la resistencia de puesta a tierra del transformador 220/23 kV por posible fallo y riesgo de una operación indeseada, según SDCF 2023098088
09:21	Innergex	C. PE Sarco 52E11 Barra 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por trabajos de reparación fase 1 del circuito 4 por daños en conductores (IF2023004148), según SDCF 2023098091.
09:30	Innergex	C. PE Sarco limitada a 85 MW. Causa informada: desconexión de Barra1 por trabajos en trinchera de conexión por falla fase 1 del circuito 4 (IF2023004148), según IL 2023001658. Cancelada IL 2023001644.
10:05	Enor Chile	C. PAM sale del servicio en forma intempestiva con 17 MW. Causa informada: Falla en la lógica de control asociado al sistema de funcionamiento de la turbina, según IF 2023004172.
10:32	Enor Chile	C. PAM sincronizada en pruebas, según IF 202304172.
10:48	Enor Chile	C. PAM fuera de servicio en pruebas, según IF 2023004172.
10:56	Scotta	S/E Palmar paño H1 de la línea de 110 kV Copihues - Palmar cancela solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023096905.
11:00	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N°2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
11:22	Transec	S/E Itahue con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación y reparación por falla de reóstato Grupo Kaiser 1 y Grupo Kaiser 2, pruebas de funcionamiento y pruebas de carga, según SICF 2023098138.
11:49	Enor Chile	C. PAM sincronizada en pruebas, según IF 202304172.
12:30	Transec	S/E Punta Colorada cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023098080 y 2023098081.
12:49	Enor Chile	C. PAM disponible y en servicio, cancelado IF 2023004172.
13:24	Transec	Línea de 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en pararrayos, según IF 2023004173.

Hora	Centro de Control	Observación
13:51	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 cerrados.
15:00	Enel Generación	Cs. Cipreses y Pehuenche habilitadas para prestar servicios complementarios de AGC, canceladas IL 2023001653 y 2023001654 respectivamente.
16:14	Transelec	S/E Pan de Azúcar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención ante pérdida de telemedidas y telecontrol. Integración y migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink, según SICF 2023097789 y 2023097790.
16:33	Enel Generación	C. Rapel U-1 disponible para el servicio, cancelado IF 2023004168.
16:40	Transelec	S/E Itahue cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2023098138.
17:22	Pacific Hydro	Línea de 220 kV Punta Sierra - Las Palmas 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de chicote de pararrayos Fase 1, según SDCF 2023098232.
17:24	Los Guindos	C. Los Guindos 2 finaliza MM.
17:56	Transelec	S/E Charrúa barra C de 500 kV con TT/PP del sistema MAIS en servicio, cancelada IL 2020000834.
18:00	Enel Generación	C. Cipreses limitada a prestar servicios complementarios de AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2023001661.
18:00	Celeoredes	S/E Charrúa queda disponible controlador MAIS del Reactor KZ3 al estar conectada la línea de 500 kV Charrúa - Ancoa a dicha barra. Cancelada IL 2020000835.
18:28	Enel Generación	C. El Toro U1 cancela MM, según SD 2023071335.
19:22	Enor Chile	S/E Mantos Blancos Transformador 220/23 kV de 50 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098088
19:31	AES Andes	C. Angamos 2 limitada a 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación del pulverizador C, según SICF 2023098484.
19:36	Innergex	C. PE Sarco 52E11 Barra 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SDCF 2023098091.
20:03	Enel Generación	C. San Isidro I limitada a 310 MW. Causa informada: Control de emisiones., según IL 2023001659.
20:30	TEN	Línea de 220 kV Kapatur - O'Higgins 2 con limitación. Causa informada: Queda bloqueado esquema de protecciones 85C sistema 1 (sobrecorriente direccional), queda E/S sistema 2, según IL 2023001660.
20:35	STS	S/E Duqueco interruptor B4 de la línea de 66 kV Duqueco - Santa Bárbara interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 20123004176.
20:52	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
22:29	Transelec	Línea de 220 kV Punta Sierra - Las Palmas 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023098232 e IF 2023004173.
22:37	CGE	Línea de 66 kV Tres Pinos - Lebu interrupción forzada por protecciones, se pierden 1,5 MW de consumos correspondiente a S/E Lebu, según IF 2023004179.
22:59	CGE	S/E Lebu recuperado el 44.43 % de los consumos vía redes de MT.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:30	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:30	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -468.3 [MW]
16:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -39.6 [MW/m]
18:17	CGE	CDC finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:17	Chilquinta	CDC finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 935.9 [MW]
19:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 42.9 [MW/m]
22:20	Enel Generación	C. Pehuenche vierte.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
13:30	Transelec	Transelec	S/E Charrúa desconector 89A2-1.
17:37	Transelec	Transelec	S/E Charrúa TT/PP de barra C de 500 kV del sistema MAIS.

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		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
Scotta	C. Picoiquén datos scada.	21/08/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
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		
Transelec	S/E Pan de Azúcar datos scada intermitentes.	26/10/2023	14:30		

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		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Escuadrón	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/10/2023	07:30		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 26 de octubre de 2023

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDe()	SubEstación	IDe()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023095226	Subestacion	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Desconexión	Origen Interno	Programada	2253	S/E LASANA	29230 S/E LASANA E8 29242 S/E LASANA 220KV BP 29231 S/E LASANA ETSA 29234 S/E LASANA E7 29235 S/E LASANA E6 29236 S/E LASANA E5 29237 S/E LASANA E4 29238 S/E LASANA E3 29239 S/E LASANA E2 29240 S/E LASANA E1 29243 S/E LASANA ET1 29244 S/E LASANA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Reemplazo preventivo de mufas tipo Connex en celdas S2T1 de S/E Lasana. Condiciones requeridas: Abierto S2T1, BRT1-1, BRT1-2, S2T1 y celdas de media tensión en S/E Lasana. Cerrado BRT1-1T en S/E Lasana.	El riesgo del trabajo es bajo y que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Reemplazo preventivo de mufas tipo Connex en celdas S2T1 de S/E Lasana. Condiciones requeridas: Abierto S2T1, BRT1-1, BRT1-2, S2T1 y celdas de media tensión en S/E Lasana. Cerrado BRT1-1T en S/E Lasana.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 20:00		
2023093633	Subestacion	Ejecución Exitosa	MARÍA ELENA SOLAR S.A.	673	Desconexión	Origen Interno	Programada	2198	S/E GRANIA SOLAR	28022 S/E GRANIA SOLAR J1 28024 S/E GRANIA SOLAR IT1 28025 S/E GRANIA SOLAR E1 28026 S/E GRANIA SOLAR E2 28027 S/E GRANIA SOLAR E3 28028 S/E GRANIA SOLAR E4 28029 S/E GRANIA SOLAR E5 28030 S/E GRANIA SOLAR E6 28280 S/E GRANIA SOLAR 33KV	Alambrado de control	Sin Limitaciones		Tendido de cables dentro de celdas de 38KV y gabinetes de alimentación de CA y CC y conectado de los mismos.	Riesgos asociados a instalación de equipos y cableado de estos, se hacen trabajos con energía 0. Se realizan los análisis de riesgos con equipos de trabajo.	*Condiciones requeridas: abiertos los interruptores de SE GRANIA (S2E1, S2E2, S2E3, S2E4, S2E5, S2E6, S2E7, S2E5AA y S2E1), abiertos los seccionadores (S9E1 y S9E1).	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 19:30		
2023094635	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	17302 S/E ALTO JAHUEL K82		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Cambio de configuración de idioma en protecciones de palfo acoplador K82.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Cambio de configuración de idioma en protecciones de palfo acoplador K82. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Palfo acoplador K82. Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 17:00		
2023094781	Subestacion	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	2146	S/E CENTRAL CHAGUAL	telecomunicación otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido al proyecto DRP (Disaster Recovery Plan) del CC de Prime Energía ubicado en Las Comas, Santiago se realizarán una serie de pruebas que involucran simular total indisponibilidad del otro principal actual (Data Center NOC) que funciona como punto central de interconexión hacia el exterior. Estas actividades contemplan una pérdida de las comunicaciones de aproximadamente 15 a 20 minutos a nivel general, quedando siempre disponibles los teléfonos celulares y satelitales.	Sin riesgo ya que los trabajos se realizarán en el Centro de Control de Prime Energía ubicado en Santiago.	Los trabajos tendrán una duración máxima de 1 hora y todas las centrales de Prime Energía se encontrarán 100% disponibles.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 17:00		
2023095957	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	159 RE S/E CUMBRE R3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de corta duración para cambio de topología. Cuadrar confirmada de la siguiente forma: Fase 1 - Fase 2 - Fase de reserva.	Riesgo mínimo, desconexión para cambio de topología. Error operacional se mitigará riesgo mediante verificación de equipos previos a maniobras.	Desconexión de corta duración para cambio de topología. Cuadrar confirmada de la siguiente forma: Fase 1 - Fase 2 - Fase de reserva.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 16:00		
2023094549	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	17301 S/E ALTO JAHUEL K52		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Cambio de configuración de idioma en protecciones de palfo seccionador K52.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Cambio de configuración de idioma en protecciones de palfo seccionador K52. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Palfo Seccionador K52. Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 16:00		
2023094548	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	17300 S/E ALTO JAHUEL K580		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Cambio de configuración de idioma en protecciones de palfo seccionador K580.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Cambio de configuración de idioma en protecciones de palfo seccionador K580. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Palfo Seccionador K580. Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 15:00		
2023097548	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	448 RIO ACONCAGUA 220/110/13,8 KV 120MVA 1 + UR		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Rio Aconcagua: Lavado de aislación del palfo CT1. Restricciones: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptores asociados al banco ATB1 de 220/110 KV.	Instalaciones en Riesgo: S/E Rio Aconcagua: Banco ATB1 de 220/110 KV. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: S/E Rio Aconcagua: Lavado de aislación del palfo CT1. Restricciones: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptores asociados al banco ATB1 de 220/110 KV. Bloqueos del jefe de faena: S/E Rio Aconcagua: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 14:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023094547	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	17299	S/E ALTO JAHUEL KSAC	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Cambio de configuración de idioma en protecciones de paño seccionador KSAC.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Cambio de configuración de idioma en protecciones de paño seccionador KSAC. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Ringo: S/E Alto Jahuel: Paño Seccionador KSAC. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de tema: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 14:00
2023094624	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	25735 26548	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K3 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar SODI IV: Desconexión de Paños K2 y K3 por 30 minutos, para normalizar SVC1 por trabajos de lavado de aislación asociados a Solicitud 2023094620. Los S5AA del SVC Plus serán alimentados a través del TRA. El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: INTERRUPTOR 52K3 Abierto. INTERRUPTOR 52K2 Abierto. Al finalizar los trabajos se abrirán los interruptores 52K2 y 52K3 para poder cerrar el desconectorador BK3, una vez cerrado el desconectorador antes mencionado, se cerrarán los interruptores completando la diagonal 1). Maniobras no mayores a 30 minutos, esto será coordinado previamente con el CDC al momento de la ejecución. Las diagonales 2, 3 y 4 no mas acordadas.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 13:30
2023095665	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	4717	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizarán actividades de PES en interruptor 110 kV H2. Actividades asociadas al NUP 4111.	Riesgo bajo programado y controlado	Se realizarán actividades de PES en interruptor 110 kV H2. Actividades asociadas al NUP 4111.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 12:00
2023095468	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUE	191	S/E CENTRAL RUCUE JU2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Cobán S.A. se requiere desconectar paño JU2 para realizar pruebas de control y comandos de Apertura y Cierre del Paño JU2, por Proyecto del Telecontrol del Complejo Bubbio (en Central Los Pinos).	Riesgos a controlar por Cobán S.A.	La desconexión y prueba del paño JU2 tendrá una duración de 1 hora aproximadamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 12:00
2023095467	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUE	190	S/E CENTRAL RUCUE JU1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Cobán S.A. se requiere desconectar paño JU1 para realizar pruebas de control y comandos de Apertura y Cierre del Paño JU1, por Proyecto del Telecontrol del Complejo Bubbio (en Central Los Pinos).	Riesgos a controlar por Cobán S.A.	La desconexión y prueba del paño JU1 tendrá una duración de 1 hora aproximadamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 11:00
2023096172	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	504	S/E CHOLGUAN (STS)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	SE CHOLGUAN: - Intervención Local y Remota para Realizar repaldos de configuración de las RTU SMPA. - Intervención remota de SCADA GE para realizar respaldo de la Base de datos. - Intervención Local para revisar SMPADP asociado al Paño C7. - Revisión de software, firmware, cable de red, etc. del SMPADP asociado al Paño C7. - Intervención Remota y Local para reemplazar SMPADP asociado al Paño C7, si es que este se encuentra estropeado. - Intervención Remota y Local para cargar configuración de SMPADP asociados al paño C7. - Revisión de señales nivel 3 en conjunto con el SCADA de forma simulada para verificar el correcto funcionamiento del.	Riesgo bajo y controlado.	Registro Interno PT 2023-06373. Se perderá comunicación con la RTU por 5 min aproximadamente cuando se reinicien las RTUs LOCALES. Se perderá comunicación por 5 min con todas las RTUs, cuando se realice DBSEQ.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 10:30
2023096073	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1771	S/E NAHUEL BUTA	26399 26400	S/E NAHUEL BUTA E1 S/E NAHUEL BUTA E2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No Reconectar S2E1 Central La Flor 1 a solicitud de Frontel por notificación de líneas MT por trazo de carretera Proyecto 201/NM-242-243.	Riesgo controlado por empresa distribuidora Frontel.	SODI N° 832 de Frontel STS, REGISTRO INTERNO. Sin pérdida de generación.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 10:00
2023094621	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	25735 26548	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K3 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar SODI IV: Desconexión de Paños K2 y K3 por 30 minutos, para desconectar SVC1 por trabajos de lavado de aislación asociados a Solicitud 2023094620. Los S5AA del SVC Plus serán alimentados a través del TRA. El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: INTERRUPTOR 52K3 Abierto. INTERRUPTOR 52K2 Abierto. Al inicio de los trabajos se abrirán los interruptores 52K2 y 52K3 para poder generar las condiciones en el SVC 2 (abrir desconectorador BK3-3), una vez abierto el desconectorador antes mencionado, se cerrarán los interruptores completando la diagonal 1). Maniobras no mayores a 30 minutos, esto será coordinado previamente con el CDC al momento de la	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 10:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(e)	SubEstación	ID(e)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023094620	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	1029	CER S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR SVC1 EZ 50 MVAR	Lavado de Aislación		S/E Nueva Pan de Azúcar: Se realizará desconexión del SVC1 para ejecutar trabajos de lavado de aislación a equipos de patio tipo AIS- porcelana asociados al SVC 1 lado 15.3 kV y 500 kV. Los SSAA del SVC Plus serán alimentados a través del T84. El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: Interruptor 52X2 Cerrado Disponible para Operación (COC), Interruptor 52X3 Cerrado Disponible para Operación (COC), SVC1 desconectado y alarmado. Al inicio de los trabajos se abrirán los interruptores 52X2 y 52X3 para poder generar las condiciones en el SVC 1 (abrir desconectador 89X3-3), una vez abierto el desconectador antes mencionado, se cerraran los interruptores (completando la diagonal 1). Solicitar Retirados:-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 10:00	
2023096076	Subestación	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2268	S/E TCHAMMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Actualización de software controlador SCADA TSA Win-Pro. Considera pérdida de comunicaciones y control de PPC durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, se considera pérdida de comunicaciones y control de PPC durante la ejecución de los trabajos.	Actualización de software controlador SCADA TSA Win-Pro. Considera pérdida de comunicaciones y control de PPC durante la ejecución de los trabajos (30 minutos aproximadamente). Recurso menor a 30 MW según pronósticos en bloque horario de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 10:00	
2023095466	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUE	194	S/E CENTRAL RUCUE 12	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Colbún S.A. se requiere desconectar paflo 12 para realizar pruebas de control y comandos de Apertura y Cierre del Paflo 12, por Proyecto del Telecontrol del Complejo Rucúlo (en Central Los Pinos).	Riesgos a controlar por Colbún S.A.	La desconexión y prueba del paflo 12 tendrá una duración de 1 hora aproximadamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 10:00	
2023094546	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2419 2421	BA S/E ALTO JAHUEL 500kV BPC BA S/E ALTO JAHUEL 500kV BPD	Otro Tipo de Trabajo		S/E Alto Jahuel: Cambio de configuración de idioma en protecciones de la Barra Principal de 500 kV sección C y D.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Cambio de configuración de idioma en protecciones de la Barra Principal de 500 kV sección C y D. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 500 kV sección C o D. Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 10:00	
2023098138	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forosado	575	S/E ITAHUE	grupo_e emergencia	otros: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de grupo de emergencia de la subestación.-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Investigación y reparación por falla de resistido Grupo Kaiser 1 y Grupo Kaiser 2. Pruebas de funcionamiento y pruebas de carga. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. - SS.AA. C.C. Itahue. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Itahue. Delimitación de la zona de trabajo.- Pautiles C.A. y C.C. Grupo Kaiser 1 y 2 Retirados.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 10:00	
2023094258	Subestación	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	1735	S/E CENTRAL PV SALVADOR	bateria	otros: bateria	Otro Tipo de Trabajo		Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 48 MW y de 5 horas de descarga con 46 MW. En bloque horario 11 a 16h y 17 a 22h.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NLP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán principalmente durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 10:00	
2023095469	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	638	S/E HUALTE	15832	S/E HUALTE CT2	Otro Tipo de Trabajo		De acuerdo a Sodi N°2262 enviada por Campaña General de Electricidad S.A., se requiere bloqueo de reconexión automática del Interruptor 52CT2 de circuito San Nicolás, único de CSE Distribución interruptor de cabecera y general de Barra MT del T2 de S/E Hualte, para realizar fauna de pda en cercanía de red MT.	Riesgo controlado según procedimientos de S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 09:30		

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(e)	SubEstación	ID(e)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023098091	Subestacion	Ejecución Extensa	AEIA EÓLICA SARCO SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2096	S/E SARCO	23974	S/E SARCO ET11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desconexión S2E11 Barra 1 por trabajos de reparación fase 1 del circuito 4 por daños en conductores según IF2023004148, por condición de seguridad para el personal se solicita desconexión de Barra 1 para ingreso sector de trincheras.	El riesgo es bajo ya que se realizará con instalaciones desenergizadas	Se requiere desconexión de Barra1 por trabajos en trincheras de conexión por falla fase 1 del circuito 4 IF2023004148, planta quedara con una potencia disponible de 85MW.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 09:15	
2023092775	Subestacion	Ejecución Extensa	CODELCO CHILE - DIVISION RADOMIRO TOMIC	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1925	S/E RADOMIRO TOMIC	1617	RADOMIRO TOMIC 220/23 KV N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a Pafos de Transformador de Poder N°1 (RADOMIRO TOMIC 220/23 KV N°1). - Pruebas de control a equipos en el paño del Transformador de poder N°1, RADOMIRO TOMIC 220/23 KV N°1, las pruebas a realizar son las siguientes: - Simultaneidad de contactos en el S2T1. - Pruebas Local/Remoto sistema SCADA. - Pruebas eléctricas, resistencia de devanados, resistencia de aislamiento, TTR y Tangente Delta. - Pruebas a protecciones 8T7 larga y corta, sobrecorriente 220 kV y 23 kV.	Se realizará mantenimiento preventivo a Pafos de Transformador de Poder N°1 (RADOMIRO TOMIC 220/23 KV N°1). - Pruebas de control a equipos en el paño del Transformador de poder N°1, RADOMIRO TOMIC 220/23 KV N°1, las pruebas a realizar son las siguientes: - Simultaneidad de contactos en el S2T1. - Pruebas Local/Remoto sistema SCADA. - Pruebas eléctricas, resistencia de devanados, resistencia de aislamiento, TTR y Tangente Delta. - Pruebas a protecciones 8T7 larga y corta, sobrecorriente 220 kV y 23 kV.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 09:00			
2023094815	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	615	S/E SAN LUIS	2796 2797 2798 2799 5302 7561 7562 7563 7564 12197 12199 12200 12563 12564 12565 12566 12567 20735	S/E SAN LUIS J9 S/E SAN LUIS J10 S/E SAN LUIS J11 S/E SAN LUIS J12 S/E SAN LUIS JBP1 S/E SAN LUIS J1 S/E SAN LUIS J2 S/E SAN LUIS J3 S/E SAN LUIS J4 S/E SAN LUIS J13 J14 S/E SAN LUIS J5 S/E SAN LUIS J8 S/E SAN LUIS J11 J12 S/E SAN LUIS J1 J2 S/E SAN LUIS J3 J4 S/E SAN LUIS J5 J8 S/E SAN LUIS J9 J10 S/E SAN LUIS JBP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación a equipos de pafos 220kV de S/E San Luis. Riesgos: Operación intempestiva de interruptores. Mitigación: Los pafos serán lavados de forma alternada, el orden será de acuerdo a las condiciones del viento (dirección).	Además de pafos centrales respectivos (J1-J2, J3-J4, J5-J6, J9-J10, J11-J12, J13-J14). El lavado de aislación se realizará en Pafos alternadamente con el fin de disminuir el riesgo sobre S/E San Luis.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 09:00			
2023098094	Subestacion	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	806	S/E PUNTA COLORADA	12194 12195 12196	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA J8 S/E PUNTA COLORADA J9	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos de patio, pafos J13 y J14 en S/E Punta Colorado. Trabajos solicitados por Transelc y ejecutados por LAP. Condiciones requeridas: No reconectar S2T7, S2I8 y S2I9 en S/E Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de techos.	Trabajos solicitados por Transelc y ejecutados por LAP. Condiciones requeridas: No reconectar S2T7, S2I8 y S2I9 en S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 09:00		
2023095990	Subestacion	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	676	S/E ANDES (NIVEL TRANSMISION)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre de equipos, habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto, todos estos trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM. Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes. Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs. en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 09:00		
2023095989	Subestacion	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	685	S/E CLUB HIPICO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre de equipos, habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto, todos estos trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM. Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes. Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs. en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 09:00		
2023095465	Subestacion	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUE	193	S/E CENTRAL RUCUE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Corbún S.A. se requiere desconectar pafos J1 para realizar pruebas de control y comandos de Apertura y Cierre del Pafos J1, por Proyecto del Telecontrol del Complejo Biobío (en Central Los Pinos).	Riesgos a controlar por Corbún S.A.	La desconexión y prueba del pafos J1 tendrá una duración de 1 hora aproximadamente.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 09:00		
2023095357	Subestacion	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	794	S/E QUINTERO	383	S/E QUINTERO 111/11.2KV 22.5 MVA N°2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento al paño del transformador N°2 de St Quintero, para ello será requerido por el transformador N°1 mediante el acoplador de barras de 12 kV.	Riesgo bajo programado y controlado	Se realizará mantenimiento al paño del transformador N°2 de St Quintero, para ello será requerido por el transformador N°1 mediante el acoplador de barras de 12 kV.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 09:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023090808	Subestacion	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER S.A.	381	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1899	S/E MANTOS BLANCOS	1575	MANTOS BLANCOS 220/23 KV	Otro Tipo de Trabajo		Inspección, medición y evaluación de condiciones de Resistencia de Puesta a tierra de Transformador T1 220/23 kV ya que se presume que equipo en cuestión, pueda presentar daño por falta residual ocurrida en red de distribución que afectó equipos de forma interna el día 14-10-23 según IFF2023004105. Por continuidad operacional de procesos críticos de la Minera Mantos Blancos, se requiere suministro con CT Mantos Blancos. Condiciones requeridas: Apertura, bloqueo y delimitación de zona de interruptor 5211 de S/E Mantos Blancos. Apertura, bloqueo y delimitación de zona de desconector B81.1 de S/E Mantos Blancos. -Caso, Minera...	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realizará con las instalaciones desenergizadas.	Se requiere realizar los trabajos de forma urgente para verificar el estado de los equipos y poder evitar el riesgo de desconexión forzada en caso de falla.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 09:00		
2023094848	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	7927 12495	S/E QUILLOTA 15 S/E QUILLOTA 16	Lavado de Aislación		Se realizará lavado de aislación a equipos de patios 220kV de S/E San Luis, por tal motivo se requiere No reconexión de patios 15 y 16 de S/E Quillico correspondiente a LT San Luis - Quillico C1 y C2.	Riesgo: Operación intempestiva de interruptores. Mitigación: Los patios serán lavados de forma alternada, el orden será de acuerdo a las condiciones del viento (dirección).	Asociado a SD 2023094815.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 09:00		
2023094844	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUILLECO	186 187 188 189	S/E CENTRAL QUILLECO J11 S/E CENTRAL QUILLECO J12 S/E CENTRAL QUILLECO J1 S/E CENTRAL QUILLECO J2	Otro Tipo de Trabajo		Verificación de planos en terreno, se realizará levantamiento de alambrado de control y contrastación con planos disponibles para verificación de puntos que serán traspasados a minutas de alambrado/desalambrado. Asociado a gabinetes de control patios J1, J2, J11 y J12 de S/E Quilleco. Se trabajará secuencialmente de un armario o gabinete a la vez.	Operación indeseada de interruptores en patios J1, J2, J11 y J12 junto a la ved.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 09:00		
2023094602	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	365	S/E HORCONES	915	S/E HORCONES B3	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará la desconexión del patio B3 de S/E Horcones, esto por mantenimiento y mediciones eléctricas al interruptor 5283. Además, de normalización de punto con sobre temperatura en DOCC B9B3-2.	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificados.	Los consumos asociados al patio B3 de S/E Horcones (LT 66 de S/E Andalicán-Horcones N°2), serán repagados desde la línea LT 66 kV Andalicán-Horcones N°1	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 09:00		
2023094545	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	458 1621	BA S/E ALTO JAHUEL 500KV BPA BA S/E ALTO JAHUEL 500KV BPB	Otro Tipo de Trabajo		S/E Alto Jahuel: Cambio de configuración de idioma en protecciones de la Barra Principal de 500 kV sección A y B.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Cambio de configuración de idioma en protecciones de la Barra Principal de 500 kV sección A y B. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 500 kV sección A o B. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 09:00		
2023094298	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	3456 3455	BA S/E RIO ACONCAGUA 220KV BP1 BA S/E RIO ACONCAGUA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		S/E Rio Aconcagua: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 1 y 2 de 220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Rio Aconcagua: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 1 y 2 de 220 kV. Restricciones: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptores asociados a la Barra 1 y 2 de 220 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Rio Aconcagua: Barra 1 o 2 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Rio Aconcagua: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 09:00		
2023093814	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	2	CER S/E PAN DE AZÚCAR J16 13.2KV 24MMVAR	Otro Tipo de Trabajo		S/E Pan de Azúcar: Relleno de aceite al tanque conservador del TR6 y verificación del indicador de nivel de aceite. Limpieza de mancha de aceite, verificación y eliminación de fuga de aceite en zona de torreta y cuba del TR6.	Bajo	Actividades: MPB normal; exhaustivo o mcc Transformador desenergizado, S/E Pan de Azúcar: Relleno de aceite al tanque conservador del TR6 y verificación del indicador de nivel de aceite. Limpieza de mancha de aceite, verificación y eliminación de fuga de aceite en zona de torreta y cuba del TR6. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: CER G1, 13 kV P. Azúcar o 15.AA. C.A. P. Azúcar o Tr. Trifásico 06, 220/13.2kV P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 09:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023093813	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	699	PAN DE AZÚCAR 220/13.8KV 40MVA 6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Relleno de aceite al tanque conservador del TR6 y verificación del indicador de nivel de aceite. Limpieza de mancha de aceite, verificación y eliminación de fuga de aceite en zona de torreta y cuba del TR6.	Bajo	Actividades: MRF normal: exhaustivo o mrc Transformador desenergizado, S/E Pan de Azúcar: Relleno de aceite al tanque conservador del TR6 y verificación del indicador de nivel de aceite. Limpieza de mancha de aceite, verificación y eliminación de fuga de aceite en zona de torreta y cuba del TR6. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 KV P. Azúcar o 15.AA. C.A. P. Azúcar o Tr. Trifásico RB, 220/13,2KV P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 09:00	
2023093436	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	15366	S/E LOS VILOS JS	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sds: 5284 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S215 de S/E Los Vilos y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S217 de S/E Choapa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 09:00	
2023093388	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2092	S/E ANDALUCAN	2807 2808	BA S/E ANDALUCAN 68KV B1 BA S/E ANDALUCAN 68KV B2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en barras 66 kV de S/E Andaluca, además de equipos asociados a los distintos paños de la S/E ya mencionada.	Riesgo controlado, trabajos a realizarse con equipamiento y personal calificado.	Para el desarrollo de estos trabajos, se considera el bloqueo de la recomendación del 5281, 5282, 5283 y 5284 a orden de precaución (no reconectar) del 5285 y 5286 de S/E Andaluca. Además, bloqueo de recomendación 5282 S/E El Maricao, 5284 S/E Coronel, 5283 y 5287 S/E Horcones.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 09:00	
2023095429	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	473	S/E PARRAL	414	BC S/E PARRAL CE 1 15KV 3 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión del BBCC N°1 por trabajos de mantenimiento preventivo.	Riesgo medio con desconexión.	MPB.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 09:00	
2023095430	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	473	S/E PARRAL	545	BC S/E PARRAL 3 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión del BBCC N°2 por trabajos de mantenimiento preventivo.	Riesgo medio con desconexión.	MPB.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 09:00	
2023088836	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	843	S/E NEGRETE	14390 14391	S/E NEGRETE B11 S/E NEGRETE ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de auditoría técnica en relación de protección TR-2171 (SE D60), EF-6711 (SEL-787) asociada a Transformador N°1 de S/E Negrete.	Riesgo controlado, se interviendrá un nivel a la vez, para mantener el transformador T1 de S/E Negrete protegido en todo momento.	Intervención sin pérdida de suministros, se realizará el bloqueo de Trip a protecciones (BB-217-B11 (SE-D60) o EF-6711 (SEL-3877) se interviendrá un sistema afectado de protección por vez para mantener Transformador T1 protegidos en todo momento. (PT 5725 registro interno 375)	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023095384	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	1638 503 1637	BA S/E MANTENCILLO 110KV B11 BA S/E MANTENCILLO 110KV B1P-1 BA S/E MANTENCILLO 110KV B1P-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Mantencillo: Montaje de Cuerpos Superiores Pilares estructuras Altas y Vigas Marcos de Barra.	*** Nota: Trabajos se realizarán con cerco provisorio instalado previamente. *** Nota: Se mantendrá instalado barrera new jersey a 1 metro de Centro Duro. *** Nota: Camión no cuza canalas y será guiado en todo momento por paletero y no representará riesgo para las instalaciones energizadas.*** Nota: Bloqueos se normalizaran.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00		
2023087242	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones		El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar interruptores S214, S215.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023095538	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación entre estructuras 1 a 90 Línea 220 Kv. Mantencillo - Caserones circulas 1 y 2. Se requiere no reconectar: en S/E Caserones interruptores S211 y S212 – En S/E Jorquera interruptor S217	Trabajos solicitados por Transelec.	Se requiere no reconectar: en S/E Caserones interruptores S211 y S212 – En S/E Jorquera interruptor S217.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023094930	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	501 1643	BA S/E LOS VILOS 220KV BP1 BA S/E LOS VILOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220KV, paños J1, J2, J3, J4, JR1, JR2, JS, incluye marcos de barra y marcos de líneas.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalaciones en servicio (Barra), S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220KV, paños J1, J2, J3, J4, JR1, JR2, JS, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna, incluye desarmado, incluye paño JS de terceros. Restricciones: Subestación Los Vilos, S211 con bloqueo a la reconexión Subestación Los Vilos, S212 con bloqueo a la reconexión Subestación Los Vilos, S213 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023093662	Subestacion	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 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi S172 se solicita: No reconectar interruptores S2A2 y S2A5 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Palma y no reconectar interruptor S2AT de S/E Palma por trabajos en las instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00		
2023093448	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1794	S/E NUEVA MATENCILLO	17188 17189	S/E NUEVA MATENCILLO JS S/E NUEVA MATENCILLO JS	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Por proyecto NUP 2007: Conesionalo remoto de cables relacionados a los circuitos del equipo de Mando sincronizado en el gabinete de los paños JS y JS. En estos trabajos no se interviene el sistema de control y protecciones del paño JS y JS, solo corresponde a conexonado en frío en el gabinete. Riesgo de disparo inducido de la L17 Matencillo - Nueva Matencillo 220KV C2 por intervención en el gabinete para realizar el conexonado en frío.	Riesgo bajo siguiendo los procedimientos de trabajo.	Equipo de mando sincronizado Vimax no queda en operación, queda en modo bypass hasta finalizar el proyecto NUP 2007.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023095005	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1234 1235 1236 1237 1238 1239 1240 1241 1242 1243 1244 1245 1246 1247 1248 1249 1250 1251 1252 1253 1254 1255 1256 1257 1258 1259 1260 1261 1262 1263 1264 1265 1266 1267 1268 1269 1270 1271 1272	S/E MONTE PATRIA BT2 S/E MONTE PATRIA E2 S/E MONTE PATRIA E2 S/E MONTE PATRIA BS S/E MONTE PATRIA CT1 S/E MONTE PATRIA CT2 S/E MONTE PATRIA CT3 S/E MONTE PATRIA CT4 S/E MONTE PATRIA CT5 S/E MONTE PATRIA CT6 S/E MONTE PATRIA CT7 S/E MONTE PATRIA CT8 S/E MONTE PATRIA CT9 S/E MONTE PATRIA CT10 S/E MONTE PATRIA CT11 S/E MONTE PATRIA CT12 S/E MONTE PATRIA CT13 S/E MONTE PATRIA CT14 S/E MONTE PATRIA CT15 S/E MONTE PATRIA CT16 S/E MONTE PATRIA CT17 S/E MONTE PATRIA CT18 S/E MONTE PATRIA CT19 S/E MONTE PATRIA CT20 S/E MONTE PATRIA CT21 S/E MONTE PATRIA CT22 S/E MONTE PATRIA CT23 S/E MONTE PATRIA CT24 S/E MONTE PATRIA CT25 S/E MONTE PATRIA CT26 S/E MONTE PATRIA CT27 S/E MONTE PATRIA CT28 S/E MONTE PATRIA CT29 S/E MONTE PATRIA CT30 S/E MONTE PATRIA CT31 S/E MONTE PATRIA CT32 S/E MONTE PATRIA CT33 S/E MONTE PATRIA CT34 S/E MONTE PATRIA CT35 S/E MONTE PATRIA CT36 S/E MONTE PATRIA CT37 S/E MONTE PATRIA CT38 S/E MONTE PATRIA CT39 S/E MONTE PATRIA CT40 S/E MONTE PATRIA CT41 S/E MONTE PATRIA CT42 S/E MONTE PATRIA CT43 S/E MONTE PATRIA CT44 S/E MONTE PATRIA CT45 S/E MONTE PATRIA CT46 S/E MONTE PATRIA CT47 S/E MONTE PATRIA CT48 S/E MONTE PATRIA CT49 S/E MONTE PATRIA CT50 S/E MONTE PATRIA CT51 S/E MONTE PATRIA CT52 S/E MONTE PATRIA CT53 S/E MONTE PATRIA CT54 S/E MONTE PATRIA CT55 S/E MONTE PATRIA CT56 S/E MONTE PATRIA CT57 S/E MONTE PATRIA CT58 S/E MONTE PATRIA CT59 S/E MONTE PATRIA CT60 S/E MONTE PATRIA CT61 S/E MONTE PATRIA CT62 S/E MONTE PATRIA CT63 S/E MONTE PATRIA CT64 S/E MONTE PATRIA CT65 S/E MONTE PATRIA CT66 S/E MONTE PATRIA CT67 S/E MONTE PATRIA CT68 S/E MONTE PATRIA CT69 S/E MONTE PATRIA CT70 S/E MONTE PATRIA CT71 S/E MONTE PATRIA CT72 S/E MONTE PATRIA CT73 S/E MONTE PATRIA CT74 S/E MONTE PATRIA CT75 S/E MONTE PATRIA CT76 S/E MONTE PATRIA CT77 S/E MONTE PATRIA CT78 S/E MONTE PATRIA CT79 S/E MONTE PATRIA CT80 S/E MONTE PATRIA CT81 S/E MONTE PATRIA CT82 S/E MONTE PATRIA CT83 S/E MONTE PATRIA CT84 S/E MONTE PATRIA CT85 S/E MONTE PATRIA CT86 S/E MONTE PATRIA CT87 S/E MONTE PATRIA CT88 S/E MONTE PATRIA CT89 S/E MONTE PATRIA CT90 S/E MONTE PATRIA CT91 S/E MONTE PATRIA CT92 S/E MONTE PATRIA CT93 S/E MONTE PATRIA CT94 S/E MONTE PATRIA CT95 S/E MONTE PATRIA CT96 S/E MONTE PATRIA CT97 S/E MONTE PATRIA CT98 S/E MONTE PATRIA CT99 S/E MONTE PATRIA CT100	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos de patio, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado.	Se requiere precaución en interruptores S2B1 y S2B2 de S/E Ovalle, también en interruptores S2B1 y S2B2 de S/E Los Molles. No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00		
2023090808	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2303	S/E GUINDO	30181	S/E GUINDO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Guindo: Solicitud de CSE por trabajos de EFE sur para instalación de mangas de protección de Línea 66 kV Ejecuto-Guindo N°1. Condiciones: Bloqueo a la reconexión (S2B4). Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	Instalaciones en Riesgo: Línea 66kV Ejecuto-Guindo N°1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	SODI CGE 383-2023	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023090801	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	606	S/E PUNTA COLORADA	1359	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de LAP según SODI 14 de curso forzoso por lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. SODI 2883 - Barrick SODI 2884 - Chiquinta	Bajo	A solicitud de LAP según SODI 14 de curso forzoso por lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Restricciones: Barra 220 kV, Sección 1 P. Colorada (No reconectar) Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 P. Colorada Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023090800	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	606	S/E PUNTA COLORADA	1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de LAP según SODI 14 de curso forzoso por lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. SODI 2883 - Barrick SODI 2884 - Chiquinta	Bajo	A solicitud de LAP según SODI 14 de curso forzoso por lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Restricciones: Barra 220 kV, Sección 2 P. Colorada (No reconectar) Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 P. Colorada Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023096118	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1939	Desconexión	Origen Externo	Programada	2057	S/E KIMAL	23326 23327	S/E KIMAL J11 S/E KIMAL J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paños S2111 y S2112 en SE Kimal (Asociado a LAT Libarinto Kimal Cho 2). A solicitud de CHILQUINTA, por actividades complementarias para el reemplazo del interruptor del paño K221 en SE Libarinto.	Riesgo controlado por Solicitud de CHILQUINTA, trabajos en instalaciones desconectadas SE Libarinto.	Registro interno SODI 00330233-3 de Chiquinta a SATT, 10 relacionado a de Chiquinta 2023085619.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(e)	SubEstación	ID(e)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202309170	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	31019	S/E LABERINTO J022	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere desconexión de la LT Laberinto - Kimal C2 para actividades complementarias al mantenimiento mayor del interruptor J021, en solicitud solo seleccionada Paflo J022 debido a que Paflo J021 ya se encuentra desconectado bajo SD vigente N°2023088142.	Nivel de Riesgo Bajo, trabajo programado	Se requiere desconexión de la LT Laberinto - Kimal C2 para actividades complementarias al mantenimiento mayor del interruptor J021, en solicitud solo seleccionada Paflo J022 debido a que Paflo J021 ya se encuentra desconectado bajo SD vigente N°2023088142.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
202309371	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24117	S/E CENTRAL LA CEBADA J11 S/E CENTRAL LA CEBADA J3	Lavado de Aislación		Solicitado por Pacific Hydro Chile (Punta Sierra) por: S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales N°1, 2 y 3, Transformador de poder 220/81.5 kV, TP Cargable 220/0.4 kV, Barras 220 kV N°1 y N°2.	Trabajo solicitado por Pacific Hydro Chile por trabajos en SE Punta Sierra	En caso de operación automática, no reconectar interruptores S211 y S213 en SE La Cebada	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023091741	Subestacion	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Desconexión	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22840	S/E O'HIGGINS J10	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de SAESA por mantenimiento preventivo básico a equipos primarios asociados a paflos J15 y J16 de Subestación Kapatur, línea 220 kV Kapatur-O'Higgins.	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo.	Se requieren las siguientes condiciones en la SE O'Higgins: Selector (SW) Teleprotección asociada a Línea 220 kV Kapatur - O'Higgins C2 en Modo Mantenimiento y a Disposición. Albergio S210, Albergio y Bloqueado 8910-2, 8910-3 Cerrado y Bloqueado 8910-3T	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
202309122	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2057	S/E KIMAL	23332 23333	S/E KIMAL J17 S/E KIMAL J18	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar paflos S217 y S218 en SE Kimal (Asociado a LAT Laberinto Kimal Cto 1). A solicitud de CHILQUINTA, por actividades complementarias para el reemplazo del interruptor del paflo J021 en SE Laberinto. Asociado a SD 2023086439.	Riesgo controlado por Chilquinta. Trabajos en instalaciones desconectadas SE Laberinto.	Registro interno SDOI 01030233-3 de Chilquinta a STT.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023092395	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATUR	22599 22600	S/E KAPATUR J15 S/E KAPATUR J16	Mantenimiento preventivo		Desconexión de Paflos J15, J16 y Bloqueo SBBF J15-J16 hacia Barra 1 y Barra 2 de SE Kapatur por faenas de mantenimiento coordinadas con C&P Protecciones y Teleprotecciones C2 Kapatur O'Higgins-Pruebas end to end para normalización esquema de teleprotecciones, pruebas de disparo, respaldos terminales, operación relés enclavamientos.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas y coordinadas con Centro de Control MML, además se considera mantener en servicio línea 220 kV Kapatur - O'Higgins C1 mientras se encuentren desconectados los Paflos J15 y J16 en SE Kapatur.	Faenas coordinado con C.C.MEL y asociado a SD 2023089260 (PT 5599) registro interno STN)	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
202309260	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATUR	22599 22600	S/E KAPATUR J15 S/E KAPATUR J16	Mantenimiento preventivo		Desconexión de Paflos J15 y J16 de SE Kapatur por faenas de mantenimiento preventivo básico a equipos primarios asociados a Paflo J15 y J16 en SE Kapatur.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas y coordinadas con Centro de Control MML, además se considera mantener en servicio línea 220 kV Kapatur - O'Higgins C1 mientras se encuentren desconectados los Paflos J15 y J16 en SE Kapatur.	Por mantenimiento a desconectores 89115 2, 89116-2 y 89115-TR lado línea 220 kV Kapatur - O'Higgins C2 se solicitará albergio paflo J10 en SE O'Higgins coordinado con C.C.MEL (PT 5867) registro interno STN)	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
202309224	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	13505	S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo		- SE Charrúa: Desvinculación de los circuitos de alimentación y control del Transformador de Corriente TCA1, patio 154 kV. - Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charrúa", NUP 1569.	Bajo	Actividades: SE Charrúa: Desvinculación de los circuitos de alimentación y control del Transformador de Corriente TCA1, patio 154 kV. Condiciones: * Paflo Transformación AT01 Charrúa, indisponible. * ATB1 en servicio normal por medio de Paflo AT12. Instalaciones en Riesgo: SS AA, C.C Charrúa o SS AA, C.A Charrúa o Paflo Línea LA02, CHA Pueblo Seco. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023085168	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2332	S/E LA RUCA	30632 30633 30634 30635 30636 30637	S/E LA RUCA H1 S/E LA RUCA H2 S/E LA RUCA H3 S/E LA RUCA H4 S/E LA RUCA H5	Lavado de Aislación		Se requiere No Reconectar S2H1, S2H2, S2H3, S2H4, S2H6 y S2H5 de S/E La Ruca por faenas de lavado de aislación a equipos primarios de Barra 110 kV y estructuras E63A y E63B de propiedad de SATI.	Riesgo controlado, faenas de lavado de aislación coordinada con C&E.	(PT 5599) registro interno SATI)	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023094876	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569		S/E DIEGO DE ALMAGRO 2468	S/E DIEGO DE ALMAGRO H1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco según SDOH 218 por lavado mecanizado de aislación	Bajo	Actividad: A solicitud de Codelco según SDOH 218 por lavado mecanizado de aislación Restricciones: Paños Linares UHOL, DDA-Salvador. (No reconectar) Instalaciones en Riesgo: Paños Linares UHOL, DDA-Salvador. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00
2023096188	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	574		S/E HUASCO 1017 1018 2469 2468	MD S/E HUASCO H1 [EN_REVISION] MD S/E HUASCO H2 [EN_REVISION] MD S/E HUASCO H3 [EN_REVISION] MD S/E HUASCO H4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Huasco: Integración y Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK. Descripción del trabajo S/E Huasco: Integración y Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink. 1.- Migración Lan B (Asignación de puertos en switch, Configuración de Vlan, direccionamiento IP). 2.- Migración STS (Asignación de puertos en switch, Configuración de Vlan, direccionamiento IP). 3.- Migración Medidores HD2, HD2 y HD4 (Asignación de puertos en switch, Configuración de Vlan, direccionamiento IP). 4.- Incorporación de Red Corporativa (WiFi) (Asignación de puertos en switch, Configuración de Vlan, direccionamiento IP).	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00
2023094855	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984		S/E TARAPACA 23159	S/E TARAPACA IT2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de ENEL Celta (Eol) 10) Lavado de aislación bushings de los T1 y T2 de la Central Tarapacá/PR-IT1 y PR-IT2	Instalaciones en Riesgo: S/E Tarapacá/PR-IT2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de ENEL Celta (Eol) Lavado de aislación bushings de los T1 y T2 de la Central Tarapacá/PR-IT1 y PR-IT2 Restricciones: S/E Tarapacá 32172 No reconectar. Bloques del jefe de fama. No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00
2023089356	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	498	Intervención	Origen Interno	Programada	1704		S/E E82	tendido_cable otros: tendido_cable	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de Aislación a Equipos Primarios (PP/RB, TT/PP, TT/CC, BRHEI, S2HT1) de SubEstación 150kV-66 kV Terc. de Bombeo 2 Acueducto Tierra Amarilla con sistema energizado.	Interrupción del Suministro Eléctrico a equipos del Estación de Trabajo rutinario de frecuencia cuatrimestral	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023096333	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002		S/E DOÑA CARMEN 17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de LT 220 kV Nogales - Doña Carmen - Los Villos. Trabajos realizados por Transelco. 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 de LT 220 kV Nogales - Doña Carmen - Los Villos. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00
2023096311	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	359		S/E RAUQUEN 234	BC S/E RAUQUEN CE2 15.5kV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a banco de condensadores de 2.5 MVAR.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Se requiere precaución sobre barra de MT tanto para la apertura como posterior cierre del desconector BKCE-1.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00
2023096310	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	359		S/E RAUQUEN 233	BC S/E RAUQUEN CE1 15.5kV 1.25 MVAR	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a banco de condensadores de 1.25MVAR.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Se requiere precaución sobre barra de MT para abrir y cerrar desconector BKCE-1	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00
2023096306	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Externo	Programada	385		S/E DUQUECO 15593 15594	S/E DUQUECO B1 S/E DUQUECO B2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión de Paños B1 y B2 de S/E Duqueco a solicitud de CGE por desconexión de LAT 66 kV Los Ángeles - Duqueco C1 y C2 por fallas de remplazo de postes quebrados en estructura 32 de línea 66 kV Los Ángeles - Duqueco C2 y remplazo de aislación quebrada en línea 66 kV Los Ángeles - Duqueco C1 estructuras 11 y 12.	Riesgo es bajo y controlado, fallas por parte de CGE se realizarán con instalaciones desconectadas.	Paños B1 y B2 de S/E Duqueco se encuentran Normalmente Abierto y se procederá a abrir desconectores 8989 2 y 8989-2 en S/E Duqueco, fallas coordinadas con CGET (SDOI 337 CGE, registro interno Transemel).	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00
2023096231	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	200		S/E CENTRAL LAGUNA VERDE 7865	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE B1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Por actividades previa NUP B84 se requiere ejecutar protocolización de los sistemas 1 y 2 del paño seleccionado. La actividad se realizará de forma alternada con cada protección, terminados los trabajos los ajustes quedan en forma original.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Por actividades previa NUP B84 se requiere ejecutar protocolización de los sistemas 1 y 2 del paño seleccionado. La actividad se realizará de forma alternada con cada protección, terminados los trabajos los ajustes quedan en forma original.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023096187	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	574	S/E HUASCO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Huasco: Integración y Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK. Descripción del trabajo S/E Huasco: Integración y Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink. 1.- Migración Lan 8 (Asignación de puertos en switch, Configuración de Vlan, direccionamiento IP). 2.- Migración STS (Asignación de puertos en switch, Configuración de Vlan, direccionamiento IP). 3.- Migración Medidores HD3, HD2, HD3 y HD4 (Asignación de puertos en switch, Configuración de Vlan, direccionamiento IP). 4.- Incorporación de Red Corporativa (WiFi) (Asignación de puertos en switch, Configuración de Wifi).	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023095780	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2418	BA S/E CHARRUA 500KV BP1-3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Vinculación Primaria y medición de resistencia de contacto en nuevos TP Barra C 500 kV sistema Mais (3 unidades). Actividad constituye puesta en servicio.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Vinculación primaria y medición de resistencia de contacto en nuevos TP Barra C 500kV sistema Mais (3 unidades). Actividad constituye puesta en servicio. Condiciones: Barra 500 kV, Sección C-Charrúa, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección C-Charrúa o Barra 500 kV, Sección D-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, se instalarán equipos de puesta a tierra de bloqueo en bajada de TP Barra C Sistema Mais. "Thomson MMB	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023095750	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	17305	S/E CHARRUA K32	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Vinculación de control, inyecciones secundarias y Puesta en Servicio de los nuevos TTPP MAIS en Barra C.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Vinculación de control, inyecciones secundarias y puesta en Servicio de los nuevos TTPP MAIS en Barra C. Nota: Se solicitará prueba experimental para primera energización por medio de paño K32 al final de la faena y realizar medidas de voltaje en los circuitos secundarios. Condiciones: Barra 500 kV, Sección C-Charrúa y Paño Seccionador K302-Charrúa, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección C-Charrúa o Barra 500 kV, Sección D-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023095749	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2418	BA S/E CHARRUA 500KV BP1-3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Vinculación de control, inyecciones secundarias y Puesta en Servicio de los nuevos TTPP MAIS en Barra C.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Vinculación de control, inyecciones secundarias y puesta en Servicio de los nuevos TTPP MAIS en Barra C. Nota: Se solicitará prueba experimental para primera energización por medio de paño K32 al final de la faena y realizar medidas de voltaje en los circuitos secundarios. Condiciones: Barra 500 kV, Sección C-Charrúa y Paño Seccionador K302-Charrúa, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección C-Charrúa o Barra 500 kV, Sección D-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023095638	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	23621	S/E CHARRUA K3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere operaciones en desconector BMS LC por desconexión de Barra 500 kV, Sección C-Charrúa por trabajos en S/E Charrúa: Vinculación Primaria y medición de resistencia de contacto en nuevos TP Barra C 500kV sistema Mais (3 unidades). Actividad constituye puesta en servicio y trabajos en S/E Charrúa: Vinculación de control, inyecciones secundarias y Puesta en Servicio de los nuevos TTPP MAIS en Barra C. Se solicitará prueba experimental para primera energización por medio de paño K32 al final de la faena y realizar medidas de voltaje en los circuitos secundarios.	Riesgos declarados por Transelec	Paño K3 se encuentra normalmente abastecido de Barra 500 kV Sección D.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDe()	SubEstación	IDe()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023095441	Subestacion	Ejecución Extosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.[En_Revision]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCOLLO	26171	S/E MATENCOLLO H6 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, asociado a proyecto de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transalec. Condiciones requeridas: No Reconectar S2H6 S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Montaje de cuerpos superiores, pilares, edructuras altas, vigas y marcos de barra, asociado a proyecto de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transalec. Condiciones requeridas: No Reconectar S2H6 S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023095437	Subestacion	Ejecución Extosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, asociado a proyecto de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Montaje de cuerpos superiores, pilares, edructuras altas, vigas y marcos de barra, asociado a proyecto de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023098078	Subestacion	Ejecución Extosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzado	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro y reemplazo de premas paralelas en Línea 230V El Salado- Chualara, según procedimiento por detectar puntos con temperatura.	Riesgo controlado según procedimiento interno de Transalec	A solicitud de Transalec, según SDOI N°5315 por reparación de puntos con temperatura prioridad N°1 en Línea 230V El Salado- Chualara, se requiere de la precaución operacional de No reconectar interruptor S2ET1.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023095210	Subestacion	Ejecución Extosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28371 28372 28374 28375	S/E NUEVA LAMPA J1 S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J4 S/E NUEVA LAMPA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transalec realiza Trabajos para lavado de aislación en estructuras.	Trabajos por parte de Transalec	Forma a una operación automática de los pallos señalados, STM solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023095070	Subestacion	Ejecución Extosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	203	S/E CENTRAL QUELTUQUES	12133	S/E CENTRAL QUELTUQUES E1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de árboles.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023095014	Subestacion	Ejecución Extosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	672 13223	S/E CHUMAGUITO CT S/E CHUMAGUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumaguito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del S2B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del S2B1 de SE Rosario, además de la precaución operacional de no reconectar el S2CT y S2BT de SE Chumaguito.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023095612	Subestacion	Ejecución Extosa	PARQUE QUELLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUELLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUELLAGUA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructura E3S1 a E3B4 LT 220 kV Frontera - Tap Off Quillagua - Lagunas. Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar S2I1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructura E3S1 a E3B4 LT 220 kV Frontera - Tap Off Quillagua - Lagunas. Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar S2I1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023094952	Subestacion	Ejecución Extosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	398	S/E CASAS VIEJAS	263	BA S/E CASAS VIEJAS 110KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Retiro de puentes de B9H1 a Barra 110 kV por trabajo de mantenimiento preventivo.	Medio trabajo a realizar con LLEE.	Trabajo asociado a CEN-2023089347 se requiere bloqueo de reconexiones de S2H4 en SE Quinquimbo.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023094934	Subestacion	Ejecución Extosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	487	S/E MARBELLA	221	BA S/E MARBELLA 110KV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Retiro de puentes de B9H1 a Barra 110 kV por trabajo de mantenimiento preventivo.	Medio trabajo a realizar con LLEE.	Trabajo asociado a CEN-2023089348 se requiere bloqueo de reconexiones de S2H4 en SE Marbella.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023094890	Subestacion	Ejecución Extosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30156	S/E RIO SALADO H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado mecanizado de aislación LT 110 kV Salvador - Llantá - Río Salado. Trabajos realizados por Codelco. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 en S/E Río Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado mecanizado de aislación LT 110 kV Salvador - Llantá - Río Salado. Trabajos realizados por Codelco. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 en S/E Río Salado.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023094784	Subestacion	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	142	QUILLOTA TR1 220/115/13.8KV 75MVA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Reemplazo de caja de accionamiento del desconectador B9UT-L.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Reemplazo de caja de accionamiento del desconectador B9UT-L. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 kV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Nota: Desconectador B9UT-L, liberto y a disposición del jefe de Fauna. AT91 se encuentra desconectado según SO3023082932.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(e)	SubEstación	ID(e)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023094582	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2406	S/E CHARRUA A2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Vinculación primaria del desconectador B9A2-1. Puestas funcionales y Puesta en servicio de desconectador B9A2-1.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Vinculación primaria del desconectador B9A2-1. Puestas funcionales y puesta en servicio de desconectador B9A2-1. NUP 4237. Condiciones: •Palla A2, transferido. •Línea 154 KV Charrúa Pueblo Seco, en servicio normal por medio de paño AR. Restricciones: Interruptores asociados a la Barra 154 KV, Sección 1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección 1-Charrúa. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: Michavé.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023094577	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	474	BA S/E CHARRUA 154KV BP1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Vinculación primaria del desconectador B9A2-1. Puestas funcionales y Puesta en servicio de desconectador B9A2-1.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Vinculación primaria del desconectador B9A2-1. Puestas funcionales y puesta en servicio de desconectador B9A2-1. NUP 4237. Condiciones: •Palla A2, transferido. •Línea 154 KV Charrúa Pueblo Seco, en servicio normal por medio de paño AR. Restricciones: Interruptores asociados a la Barra 154 KV, Sección 1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección 1-Charrúa. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: Michavé.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023094989	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de LT 220KV Francisco - Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023094130	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑÍAS	981	S/E LAS COMPAÑÍAS H2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5188, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023094129	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5185, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H1 de Tap OFF El Eden por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023094059	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA J1 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 KV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 - 5212 - 5214 y 5215 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 KV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 - 5212 - 5214 y 5215 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023094031	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación a LT 220 KV Frontera - Tap Off Quillagua - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a LT 220 KV Frontera - Tap Off Quillagua - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023093883	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	telecomunicación	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se reemplazara por garantía PC de sistemas de DCR de las Power Donuts en Subestación Lagunas.	Pérdida de supervisión con Power Donuts de la LT Ana María - Lagunas 2x220 KV. Se contará con Ingeniero de Mantenimiento en terreno para minimizar los riesgos.	Se reemplazara por garantía PC de sistemas de DCR de las Power Donuts en Subestación Lagunas. Pérdida de supervisión con Power Donuts de la LT Ana María - Lagunas 2x220 KV. Se contará con Ingeniero de Mantenimiento en terreno para minimizar los riesgos.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023093510	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Punta de Toros - Los Colorados y equipos primarios en S/E principal mina Los Colorados. Trabajos solicitados por Transelec y ejecutados por CMP. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 110 KV Punta de Toros - Los Colorados y equipos primarios en S/E principal mina Los Colorados. Trabajos solicitados por Transelec y ejecutados por CMP. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023095425	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR ALENA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	2263	S/E CENTRAL EOLICA ALENA	3288	CENTRAL EOLICA ALENA 154/13 KV 100 MVA 1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se Solicita desconexión para trabajos de instalación de medidor de gases en trazo principal	Bajo riesgo de trabajo ya que se tomarán todas las medidas necesarias para el trabajo	No hay mas comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023093226	Subestacion	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23599 S/E PUNTA SIERRA J1 23600 S/E PUNTA SIERRA J2 23601 S/E PUNTA SIERRA J3 23602 S/E PUNTA SIERRA J4 23603 S/E PUNTA SIERRA J5 23604 S/E PUNTA SIERRA J6 23605 S/E PUNTA SIERRA J7 23606 S/E PUNTA SIERRA J8 28210 S/E PUNTA SIERRA 220KV BP1 28211 S/E PUNTA SIERRA 220KV BP2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		El riesgo de trabajo es bajo, el lavado de aislamiento en caliente se realiza con todas las precauciones del caso (P, R, S, E, C, D, E)	Trabajos coordinados con Transaselec requieren S/E Las Palmas: Desconectar recierre (79), salidas Las Palmas - Punta Sierra #1 y #2, S/E Monte Redondo: Desconectar recierre (79), salida La Cebada - TapOff Monte Redondo - Punta Sierra #1, S/E La Cebada: Desconectar recierre (79), salidas Cebada - Punta Sierra #1 y #2, S/E Punta Sierra: Desconectar recierre (79), salidas Punta Sierra - Cebada #2, Punta Sierra - Cebada TapOff Monte Redondo #1 y Punta Sierra - las Palmas #1 y #2.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023093088	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218 S/E MAULE A2		Roco y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones		Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023092926	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158 S/E TARAPACA J1 23160 S/E TARAPACA J8		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	Actividades: Montaje de estructura bajas (con instalación en riegos), S/E Tarapacá A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje manual de la estructura bajas, lejanas a la Barra Principal 220KV N° 1, futuro paño JS. Trabajos previos. Restricciones: Tarapacá, 12HR No reconectar instalaciones en Riego: Barra Transferencia 220 KV Tarapacá Temporalidad de los Riegos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023096278	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1823	S/E CALAMA	1434 CALAMA 105/23KV 33MVA 1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado de aislación S/E Calama 110 KV y equipos de patio	Riesgo controlado, según procedimiento internos de CGETA.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023093779	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2422 BA S/E CHARRUA 500KV BP1-4 2418 BA S/E CHARRUA 500KV BP1-3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Normalizar conexiones provisionales entre los TT/PP MAAS desde Barra D hacia Barra C del Patio 500 kV para medidas de los K3 y K23. Instalaciones en Riego: Barra 500 KV, Sección C-Charrúa o Barra 500 KV, Sección D-Charrúa. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023091694	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879 S/E RIO TOLTEN J1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		SE Tap Off Rio Tolten	Se requiere de Transaselec quien debe deshabilitar.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023091646	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879 S/E RIO TOLTEN J1		Roco y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones		SE Tap Off Rio Tolten	Se requiere de Transaselec quien debe deshabilitar.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023091626	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	843	S/E NEGRETE	14391 S/E NEGRETE ET1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Riesgo controlado. Trabajos con bloqueo de Trips y arranques correspondientes.	Trabajos a realizar en una sola jornada durante el periodo y horarios señalados en SD.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023091101	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAUQUITO	672 S/E CHUMAUQUITO CT 13223 S/E CHUMAUQUITO BT		Obras Civiles	Sin Limitaciones		Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 5284 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 5281 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumauquito.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023091093	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	881	S/E LOS COLORADOS	4976 S/E LOS COLORADOS HT1 5486 S/E LOS COLORADOS CT1 26602 S/E LOS COLORADOS HT2 26603 S/E LOS COLORADOS HP1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Principal Mina Los Colorados, con sistema energizado	Pérdida suministro eléctrico Mina Los Colorados	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023090815	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981 S/E LAS COMPAÑIAS H2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5030, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDe()	SubEstación	IDe()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023090700	Subestacion	Ejecución Extosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. según SODI N°14, se requiere deshabilitar reconexión automática de Interruptor S2CT Santa Rosa de S/E Pelequén, único alimentador de cabecera y general de Barra MT del T1, para efectuar trabajos en redes MT de su propiedad.	Trabajo en redes de terceros.	Se requiere deshabilitar reconexión automática de interruptor S2CT Santa Rosa de S/E Pelequén, único alimentador de cabecera y general de Barra MT del T1, para efectuar trabajos en redes MT de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023090612	Subestacion	Ejecución Extosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo		Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TPe e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequén.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2B1 y S2B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del S2B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del S2B4 de Malloca Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023090394	Subestacion	Ejecución Extosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1764	S/E GALLEGUILLOS	16540	S/E GALLEGUILLOS H3	Lavado de Aislación		A solicitud de NUEVA ATACAMA, según Sodi 011 se solicita bloquear reconexión del S2H3 de S/E Galleguillos y bloquear reconexión del S2E5 de S/E Caldera por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por NUEVA ATACAMA.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023089346	Subestacion	Ejecución Extosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	487	S/E MARBELLA	1153	S/E MARBELLA H1	Mantenimiento preventivo		Se realizará mantenimiento preventivo a S2H1,B9H1.2 y B9H1.27	Riesgo bajo, trabajo a realizar con desconexión programada.	Los consumos asociados a SE Casas Viejas serán transferidos en paralelo a paño S2H2 de SE Quinquimo	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023088898	Subestacion	Ejecución Extosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	843	S/E NEGRETE	16762	S/E NEGRETE E4	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de Paño E4 La Esperanza en S/E Negrete por faenas correspondiente a prueba de auditoría técnica a protección SEL 3515 S2E4 de SE Negrete, Se ejecutarán pruebas efectivas de disparo sobre interruptor S2E4.	Riesgo controlado, se realizará faenas de auditoría de protecciones con instalaciones desconectadas y coordinada con P.E La Esperanza.	Faenas coordinadas con P.E La Esperanza. (PT S204 registro interno ST5)	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023087905	Subestacion	Ejecución Extosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo		Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 KV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20- Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S221 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 KV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20- Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S221 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023087418	Subestacion	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1,J2,J3,J4,J7,J8 aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1,J2,J3,J4,J7,J8; # aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Tarapacá, S231, S232, S233, S234, S237, S238 No reconectar Genseltes, S231, S232, S234, S235 No reconectar Punto Patache, S231, S232, S234, S235 No reconectar Central Tarapacá: S2-188B01, S27G, S23P1 (S200 ENEL) No reconectar instalaciones en Riesgo 1- 220KV Tarapacá.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023087278	Subestacion	Ejecución Extosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles		A solicitud de Collahuasi, proyecto C20- Línea 220 kv San Simón- Lagunas. TRANSELEC - 220 KV PK 59+771 vano entre E471 Y E472 y TRANSELEC - 220 KV PK 59+806, vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria. Condición de No reconectar interruptor S2J7.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023087156	Subestacion	Ejecución Extosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	403	S/E SALAMANCA	804	SALAMANCA 110/23KV 10MVA	Mantenimiento preventivo		Revisión, pruebas y mantenimiento preventivo básico.	Trabajo de riesgo controlado.	Durante la desconexión los consumos asociados al T1, serán resguardados desde el T2, mediante el cierre del interruptor seccionador de barra S2E5.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023095207	Subestacion	Ejecución Extosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	694	S/E LAMPA	6114	S/E LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo		Transelc realiza Trabajos para lavado de aislación en estructuras.	Trabajos por parte de Transelc	Frente a una operación automática del paño señalado, STM solo reconectará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023063609	Subestacion	Ejecución Extosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/221 KV U16	Lavado de Aislación		Lavado de aisladores asociado a Tráfico principal de unidad U16	Riesgo bajo, se considerará todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No reconectar S2JG16.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023093632	Subestacion	Ejecución Extosa	MAÑÁ ELENA SOLAR S.A.	673	Intervención	Origen Interno	Programada	2198	S/E GRANJA SOLAR	28022 28025 28026 28027 28028 28029 28030	S/E GRANJA SOLAR E1 S/E GRANJA SOLAR E2 S/E GRANJA SOLAR E3 S/E GRANJA SOLAR E4 S/E GRANJA SOLAR E5 S/E GRANJA SOLAR E6	Alambrado de control		Instalación de tablero EDAS, tendido de canalizaciones y cableado nuevo para control y alimentación.	Riesgo asociados a instalación y movimiento equipos en uso. Se hacen todos los análisis de riesgo necesarios con el equipo de trabajo.	•Condiciones requeridas: precaución en interruptores de SE GRANJA (S2E1, S2E2, S2E3, S2E4, S2E5, S2E6 y S2E1).	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 07:30	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(e)	SubEstación	ID(e)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023096315	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Programada	921	S/E LOS ANDES (FRC)	17425 17426	S/E LOS ANDES (FRC) F1 S/E LOS ANDES (FRC) F2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de CLEO se ingresa precaución al paño seleccionado de no reconectar debido a trabajos de tendido entre torres 205 y 206 en cercanía a LT 110 kV Nueva Panguahue- Río Aconcagua	Nivel de riesgo declarado por CLEO	A solicitud de CLEO se ingresa precaución al paño seleccionado de no reconectar debido a trabajos de tendido entre torres 205 y 206 en cercanía a LT 110 kV Nueva Panguahue- Río Aconcagua. Actividades empalizadas en el proyecto NUP 1184-A. Aumento de capacidad línea 2x110kV Aconcagua- Esperanza", las actividades se cancelaran diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 07:00
2023093893	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO 26546		S/E NUEVA MAITENCILLO K2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Nueva Maitencillo, Paño K2. Pruebas fin de garantías paño K2. Trabajos dependen de la aprobación de las solicitudes 2023093838 y 2023093896.	Seguindo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: Paño K2 desenergizado y aterrizado. Entre las 12:00 y las 19:00. Barra B 500 kV desenergizada y aterrizada. Solicitud 2023093896).	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 07:00
2023093870	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO 17184		S/E NUEVA MAITENCILLO J1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Nueva Maitencillo, Paño J1. Pruebas fin de garantías paño J1. Trabajos dependen de la aprobación de la solicitud 2023093838.	Seguindo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: Paño J1 desenergizado y aterrizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 07:00
2023093838	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO 393		NUEVA MAITENCILLO 500/230/94.5kV 750MVA TR1 + URC	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Nueva Maitencillo, ATR-1. Pruebas fin de garantía ATR-1, correspondiente al seguimiento de los Bushings.	Seguindo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados. Durante los trabajos la Unidad de Reserva quedará indisponible.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: ATR-1 desenergizado y aterrizado. Durante los trabajos la Unidad de Reserva quedará indisponible.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 07:00
2023096134	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Celco por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panguahue circ.1. Temporalidad del riesgo. Durante los trabajos, Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Celco por trabajos programados en sus instalaciones. Restricción: S/E Río Aconcagua: No reconectar interruptor S2C1 de 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panguahue circ.1.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 07:00
2023096244	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	719	S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION)	925	BA S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION) 12KV BA2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realiza ajuste y calibración de nuevo desconector tripolar motorizado para futura interconexión Barra N°2-4 (trabajos previos), en cercanía a sección N°2 de la barra auxiliar 12 kV N°2	Trabajo sin riesgos asociados.	Proyecto " Instalación nuevo transformador de 90 MVA y celdas 12 kV" NUP: 3470.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 07:00
2023090779	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Externo	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA 17655		S/E CENTRAL TOCOPILLA 5 kV-ALIMENTADOR ELECDA	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Tocopilla de alimentador (CEE) a solicitud de cliente.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Central Tocopilla se requiere la apertura de S2D por 3 min. (Microcorte según SCD-331 CEE)	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 07:00
2023090457	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1985	S/E TOCOPILLA	1667	TOCOPILLA 23/5 KV N° 1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Tocopilla con microcorte por 3 minutos.	Riesgo controlado, según procedimiento interno CGE	Apertura de S2D2 en Central de Inge y apertura de alimentador Centro S2C2N - alimentador Cerro S2E27 en S/E Tocopilla. Cantidad de clientes afectados por alimentador: Centro: 3.004 clientes (2,3 MW) y Cerro 6.505 clientes (1,7 MW).	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCION S.A.	ninguno		26-10-23 07:00
2023098070	Subestacion	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	606	S/E PUNTA COLORADA	16858 16859	S/E PUNTA COLORADA J13 S/E PUNTA COLORADA J14	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación a paños J13 y J14 de SE Punta Colorado por alto nivel de contaminación presente en equipos de patio. Condición presenta riesgo para la instalación por alta posibilidad de producir descarga en los aisladores.	Se requiere realizar lavado de aislación en equipos de patio paños J13 y J14 de SE Punta Colorado, propiedad de LAP, por alto nivel de contaminación detectado durante inspección el día 25 octubre y por no contar con otro personal capacitado para la realización el trabajo en la semana por empresa contratista.	SE Punta Colorado: paños J13 y J14 no cuentan con reconexión automática habilitada SE San Juan: interruptor J1 no cuenta con reconexión automática habilitada Se coordinará con Transelco la no reconexión de los interruptores de la sección 1 y 2 de las barras de SE Punta Colorado	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 06:35
2023094664	Subestacion	Ejecución Exitosa	MOLY COP	145	Intervención	Origen Interno	Programada	1904	S/E MOLY COP	17978 17979 22773	S/E MOLY COP 11.8 KV S/E MOLY COP C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado aislación método a distancia	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacayo: S205 No Reconectar. S/E Molycop: S2C71 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 06:30
2023094531	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	19	CS S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR R0C5 100KV	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar, RCS R0C5. Lavado de aislación en plataforma de Banco de Compensación Serie. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se llevará un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos, no existen riesgos asociados.	Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: RCS R0C5 Desenergizado y aterrizado. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azúcar, se llevará un solo equipo a la vez y nunca en simultáneo.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 06:30

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023093371	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENAP REFINERÍAS S.A.	147	Desconexión	Origen Externo	Programada	951	S/E ERBB-2	31601 S/E ERBB-2-BT2 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Debido a Trabajos programados de Transelec propietarios de la Línea de transmisión 2666 kV Petropower-ENAP, circuito N°1, se solicitada la apertura del interruptor 5281 de Subestación ENAP N°2 (ERBB-2) de propiedad de ENAP Refinerías S.A., existe SOCH N°1210 aprobada por ENAP. Normalización de puentes en Estructura N°8, de la Línea 66kV Petropower-ENAP (Petrov), Circuito N°1.	Debido a Trabajos programados de Transelec propietarios de la Línea de transmisión 2666 kV Petropower-ENAP, circuito N°1, se solicitada la apertura del interruptor 5281 de Subestación ENAP N°2 (ERBB-2) de propiedad de ENAP Refinerías S.A., existe SOCH N°1210 aprobada por ENAP.	Normalización de puentes en Estructura N°8, de la Línea 66kV Petropower-ENAP (Petrov), Circuito N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 05:00	
2023093366	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENAP REFINERÍAS S.A.	147	Desconexión	Origen Externo	Programada	312	S/E PETROPOWER	408 S/E PETROPOWER.L1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Normalización de puentes en Estructura N°5, de la Línea de Transmisión 2666 kV Petropower-ENAP (Petrov), Circuito N°1.	Debido a Trabajos programados de Transelec propietarios de la Línea de transmisión 2666 kV Petropower-ENAP, circuito N°1, se solicitada la apertura del interruptor 5211 de Subestación Petropower de propiedad de ENAP Refinerías S.A., existe SOCH N°1210 aprobada por ENAP.	SD se debe a trabajos programados por Transelec en la Línea de Transmisión 2666 kV Petropower-ENAP (Petrov).	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 05:00	
2023093369	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENAP REFINERÍAS S.A.	147	Desconexión	Origen Externo	Programada	950	S/E ERBB	13164 S/E ERBB-BL1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Los Trabajos a realizar por Transelec con la normalización de puentes en Estructura N°5, de la Línea 66kV Petropower-ENAP (Petrov), Circuito N°1.	Debido a Trabajos programados de Transelec propietarios de la Línea de Transmisión 2666 kV Petropower-ENAP (Petrov), Circuito N°1, se solicitada la apertura de los desconectores 89-1 (89A1) de Subestación ENAP N°2 (ERBB-1) de propiedad de ENAP Refinerías S.A., existe SOCH N°1210 aprobada por ENAP.	Los Trabajos a realizar por Transelec con la normalización de puentes en Estructura N°5, de la Línea 66kV Petropower-ENAP (Petrov), Circuito N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 05:00	
2023093955	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	710	S/E PANAMERICANA	6092 S/E PANAMERICANA		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Transferencia de la subestación al arranque 110 kV N°2 por despeje del circuito N°1 110 kV Chena-Buín-Ochagavía en SD1 2023093959B, 9599 y 9940	Maniobras con bajo riesgo de operación indeseada	Para el cambio al arranque 110 kV N°2, la carga del Transformador N°1 se repasa con el Transformador N°2 y la carga del Transformador N°3 se repasa con el Transformador N°4.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 03:00	
2023093341	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	12447 S/E PAN DE AZÚCAR C5		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C5 asociado al alimentador Peñuelas de S/E Pan de Azúcar, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C5 asociado al alimentador Peñuelas de S/E Pan de Azúcar, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 01:00	
2023093891	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA	4483 S/E ALTO MELIPILLA HT1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de toma de carga y rotación de unidades para el ATR 220/110 kV N°2. Requiere el cierre y apertura del interruptor HT1.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizarán trabajos de toma de carga y rotación de unidades para el ATR 220/110 kV N°2. Requiere el cierre y apertura del interruptor HT1.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 00:00	
2023093889	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA	440 ALTO MELIPILLA 220/115/13.2kV 150MVA N°2 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizarán actividades de toma de carga para el ATR 220/110 kV N°2, asociado a NUP 1108.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizarán actividades de toma de carga para el ATR 220/110 kV N°2, asociado a NUP 1108.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 00:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023095227	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Desconexión	Origen Interno	Programada	1672	PFV SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reemplazo preventivo de mufas tipo Connex en celda S2ET1 de S/E Laazna. Condiciones requeridas: PFV San Pedro fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo y que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Reemplazo preventivo de mufas tipo Connex en celda S2ET1 de S/E Laazna. Condiciones requeridas: PFV San Pedro fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado	ninguno	DRD (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		26-10-23 20:00
2023094884	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	377	TER ANGAMOS	1966	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo		200	Revisión y reparación pulverizador C.	Bajo riesgo, se toman todas las medidas de seguridad para ejecutar el trabajo en forma segura.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación forada)		26-10-23 19:31
2023094959	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	811	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo		154	Mediciones isocóricas para validación anual de equipos CEMS.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CPF, AGC y CTF desconectados e indisponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		26-10-23 19:30
2023094955	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	810	TER GUACOLDA U1	Otro Tipo de Trabajo		154	Mediciones isocóricas para validación anual de equipos CEMS.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CPF, AGC y CTF desconectados e indisponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		26-10-23 19:30
2023095472	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	384	PFV PAMPA CAMARONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Correctivo de módulo 2 inversor A2 por sobretemperatura, para lo cual se requiere Apertura interruptor S2E2 y desconectar BBE2. Cierre BBE2T. Apertura interruptor S2E1 y desconectar BBE1. Cierre BBE1T.	Riesgo bajo análisis en matriz de riesgo	El trabajo se realizará cuando la planta se encuentre con producción baja irradiaica.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		26-10-23 18:00
2023098428	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Foroso	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Rechazo de carga con Unidad 2 con 50 MW, para despiepe de rejas de atascón de cámara de carga colmatadas con material vegetal, producto de las crecidas. Unidad 1 se retira de servicio previamente quedando en giro para su rápida sincronización	Riesgo bajo. Realizado via Sica y personal calificado en terreno	Una vez realizado el rechazo de carga, se volverá a topología normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-10-23 16:00
2023095213	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	101	HP RUCUE	15	HP RUCUE U2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Por pruebas de telecontrol (detención, partida y sincronización) de la Unidad generadora N°2 a través de la Nueva Estación de Operación desde CT Los Pinos.	Sin riesgo.	Por pruebas de telecontrol (detención, partida y sincronización) de la Unidad generadora N°2 a través de la Nueva Estación de Operación desde CT Los Pinos.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-10-23 12:00
2023095335	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Interno	Programada	1714	PFV MARGARITA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Se realizará termografía a los módulos fotovoltaicos de la central mediante el uso de Dron. Mientras se realice la inspección y para asegurar una correcta medición del estado de los módulos fotovoltaicos, la central debe permanecer sobre el 70% de la Potencia Nominal, es decir, debe mantener su generación sobre los 140 MW.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos de Acciona.	En caso de requerir liberar la central para que se ajuste a las condiciones requeridas, se coordinará vía telefónica con el CDC del Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		26-10-23 11:00
2023095530	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALMEYDA SPA	429	Intervención	Origen Interno	Programada	599	PFV ALMEYDA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Se realizará termografía a los módulos fotovoltaicos de la central mediante el uso de Dron. Mientras se realice la inspección y para asegurar una correcta medición del estado de los módulos fotovoltaicos, la central debe permanecer sobre el 70% de la Potencia Nominal, es decir, debe mantener su generación sobre los 39 MW.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos de Acciona.	En caso de requerir liberar la central para que se ajuste a las condiciones requeridas, se coordinará vía telefónica con el CDC del Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		26-10-23 11:00
2023095684	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENORCHILE S.A.	364	Intervención	Origen Interno	Programada	144	TER ESPERANZA	455	TER ESPERANZA U3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Modificación a protocolo de comunicación para despacho remoto unidad Esperanza DS2. Se requieren pruebas con carga unidad Esperanza DS2 para validación de correcto funcionamiento. Condiciones requeridas: Unidad Esperanza DS2 a disposición de jefe de faenas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Modificación a protocolo de comunicación para despacho remoto unidad Esperanza DS2. Se requieren pruebas con carga unidad Esperanza DS2 para validación de correcto funcionamiento. Condiciones requeridas: Unidad Esperanza DS2 a disposición de jefe de faenas.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		26-10-23 11:00
2023095212	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	101	HP RUCUE	14	HP RUCUE U1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Por pruebas de telecontrol (detención, partida y sincronización) de la Unidad generadora N°1 a través de la Nueva Estación de Operación desde CT Los Pinos.	Sin riesgo.	Por pruebas de telecontrol (detención, partida y sincronización) de la Unidad generadora N°1 a través de la Nueva Estación de Operación desde CT Los Pinos.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-10-23 11:00
2023098145	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORACID S.A.	414	Desconexión	Origen Interno	Curso Foroso	397	TER PLANTA DE ACIDO SULFURICO MUELONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Regulación de presión en válvula de extracción de turbina generadora	El riesgo del trabajo es bajo.	Regulación de presión en válvula de extracción de turbina generadora	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		26-10-23 10:05
2023092265	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR	4210	PE MALLECO SUR - TIPO 1 (3,6 [MW])	Otro Tipo de Trabajo		36	Monitoreo de ruido por ICA para el PE Malleco, donde se detendrán las turbinas N° 1, 2, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 30, 31, 32, 33, 34, 35, por una hora al día.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		26-10-23 10:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Desconexión Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023094120	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	124	S/R Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 KV, paños I1, I2, I3, I4, J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, J16, J17, J18, J19, J20, J21, J22, J23, J24, J25, J26, J27, J28, J29, J30, J31, J32, J33, J34, J35, J36, J37, J38, J39, J40, J41, J42, J43, J44, J45, J46, J47, J48, J49, J50, J51, J52, J53, J54, J55, J56, J57, J58, J59, J60, J61, J62, J63, J64, J65, J66, J67, J68, J69, J70, J71, J72, J73, J74, J75, J76, J77, J78, J79, J80, J81, J82, J83, J84, J85, J86, J87, J88, J89, J90, J91, J92, J93, J94, J95, J96, J97, J98, J99, J100, J101, J102, J103, J104, J105, J106, J107, J108, J109, J110, J111, J112, J113, J114, J115, J116, J117, J118, J119, J120, J121, J122, J123, J124, J125, J126, J127, J128, J129, J130, J131, J132, J133, J134, J135, J136, J137, J138, J139, J140, J141, J142, J143, J144, J145, J146, J147, J148, J149, J150, J151, J152, J153, J154, J155, J156, J157, J158, J159, J160, J161, J162, J163, J164, J165, J166, J167, J168, J169, J170, J171, J172, J173, J174, J175, J176, J177, J178, J179, J180, J181, J182, J183, J184, J185, J186, J187, J188, J189, J190, J191, J192, J193, J194, J195, J196, J197, J198, J199, J200, J201, J202, J203, J204, J205, J206, J207, J208, J209, J210, J211, J212, J213, J214, J215, J216, J217, J218, J219, J220, J221, J222, J223, J224, J225, J226, J227, J228, J229, J230, J231, J232, J233, J234, J235, J236, J237, J238, J239, J240, J241, J242, J243, J244, J245, J246, J247, J248, J249, J250, J251, J252, J253, J254, J255, J256, J257, J258, J259, J260, J261, J262, J263, J264, J265, J266, J267, J268, J269, J270, J271, J272, J273, J274, J275, J276, J277, J278, J279, J280, J281, J282, J283, J284, J285, J286, J287, J288, J289, J290, J291, J292, J293, J294, J295, J296, J297, J298, J299, J300, J301, J302, J303, J304, J305, J306, J307, J308, J309, J310, J311, J312, J313, J314, J315, J316, J317, J318, J319, J320, J321, J322, J323, J324, J325, J326, J327, J328, J329, J330, J331, J332, J333, J334, J335, J336, J337, J338, J339, J340, J341, J342, J343, J344, J345, J346, J347, J348, J349, J350, J351, J352, J353, J354, J355, J356, J357, J358, J359, J360, J361, J362, J363, J364, J365, J366, J367, J368, J369, J370, J371, J372, J373, J374, J375, J376, J377, J378, J379, J380, J381, J382, J383, J384, J385, J386, J387, J388, J389, J390, J391, J392, J393, J394, J395, J396, J397, J398, J399, J400, J401, J402, J403, J404, J405, J406, J407, J408, J409, J410, J411, J412, J413, J414, J415, J416, J417, J418, J419, J420, J421, J422, J423, J424, J425, J426, J427, J428, J429, J430, J431, J432, J433, J434, J435, J436, J437, J438, J439, J440, J441, J442, J443, J444, J445, J446, J447, J448, J449, J450, J451, J452, J453, J454, J455, J456, J457, J458, J459, J460, J461, J462, J463, J464, J465, J466, J467, J468, J469, J470, J471, J472, J473, J474, J475, J476, J477, J478, J479, J480, J481, J482, J483, J484, J485, J486, J487, J488, J489, J490, J491, J492, J493, J494, J495, J496, J497, J498, J499, J500, J501, J502, J503, J504, J505, J506, J507, J508, J509, J510, J511, J512, J513, J514, J515, J516, J517, J518, J519, J520, J521, J522, J523, J524, J525, J526, J527, J528, J529, J530, J531, J532, J533, J534, J535, J536, J537, J538, J539, J540, J541, J542, J543, J544, J545, J546, J547, J548, J549, J550, J551, J552, J553, J554, J555, J556, J557, J558, J559, J560, J561, J562, J563, J564, J565, J566, J567, J568, J569, J570, J571, J572, J573, J574, J575, J576, J577, J578, J579, J580, J581, J582, J583, J584, J585, J586, J587, J588, J589, J590, J591, J592, J593, J594, J595, J596, J597, J598, J599, J600, J601, J602, J603, J604, J605, J606, J607, J608, J609, J610, J611, J612, J613, J614, J615, J616, J617, J618, J619, J620, J621, J622, J623, J624, J625, J626, J627, J628, J629, J630, J631, J632, J633, J634, J635, J636, J637, J638, J639, J640, J641, J642, J643, J644, J645, J646, J647, J648, J649, J650, J651, J652, J653, J654, J655, J656, J657, J658, J659, J660, J661, J662, J663, J664, J665, J666, J667, J668, J669, J670, J671, J672, J673, J674, J675, J676, J677, J678, J679, J680, J681, J682, J683, J684, J685, J686, J687, J688, J689, J690, J691, J692, J693, J694, J695, J696, J697, J698, J699, J700, J701, J702, J703, J704, J705, J706, J707, J708, J709, J710, J711, J712, J713, J714, J715, J716, J717, J718, J719, J720, J721, J722, J723, J724, J725, J726, J727, J728, J729, J730, J731, J732, J733, J734, J735, J736, J737, J738, J739, J740, J741, J742, J743, J744, J745, J746, J747, J748, J749, J750, J751, J752, J753, J754, J755, J756, J757, J758, J759, J760, J761, J762, J763, J764, J765, J766, J767, J768, J769, J770, J771, J772, J773, J774, J775, J776, J777, J778, J779, J780, J781, J782, J783, J784, J785, J786, J787, J788, J789, J790, J791, J792, J793, J794, J795, J796, J797, J798, J799, J800, J801, J802, J803, J804, J805, J806, J807, J808, J809, J810, J811, J812, J813, J814, J815, J816, J817, J818, J819, J820, J821, J822, J823, J824, J825, J826, J827, J828, J829, J830, J831, J832, J833, J834, J835, J836, J837, J838, J839, J840, J841, J842, J843, J844, J845, J846, J847, J848, J849, J850, J851, J852, J853, J854, J855, J856, J857, J858, J859, J860, J861, J862, J863, J864, J865, J866, J867, J868, J869, J870, J871, J872, J873, J874, J875, J876, J877, J878, J879, J880, J881, J882, J883, J884, J885, J886, J887, J888, J889, J890, J891, J892, J893, J894, J895, J896, J897, J898, J899, J900, J901, J902, J903, J904, J905, J906, J907, J908, J909, J910, J911, J912, J913, J914, J915, J916, J917, J918, J919, J920, J921, J922, J923, J924, J925, J926, J927, J928, J929, J930, J931, J932, J933, J934, J935, J936, J937, J938, J939, J940, J941, J942, J943, J944, J945, J946, J947, J948, J949, J950, J951, J952, J953, J954, J955, J956, J957, J958, J959, J960, J961, J962, J963, J964, J965, J966, J967, J968, J969, J970, J971, J972, J973, J974, J975, J976, J977, J978, J979, J980, J981, J982, J983, J984, J985, J986, J987, J988, J989, J990, J991, J992, J993, J994, J995, J996, J997, J998, J999, J1000, J1001, J1002, J1003, J1004, J1005, J1006, J1007, J1008, J1009, J1010, J1011, J1012, J1013, J1014, J1015, J1016, J1017, J1018, J1019, J1020, J1021, J1022, J1023, J1024, J1025, J1026, J1027, J1028, J1029, J1030, J1031, J1032, J1033, J1034, J1035, J1036, J1037, J1038, J1039, J1040, J1041, J1042, J1043, J1044, J1045, J1046, J1047, J1048, J1049, J1050, J1051, J1052, J1053, J1054, J1055, J1056, J1057, J1058, J1059, J1060, J1061, J1062, J1063, J1064, J1065, J1066, J1067, J1068, J1069, J1070, J1071, J1072, J1073, J1074, J1075, J1076, J1077, J1078, J1079, J1080, J1081, J1082, J1083, J1084, J1085, J1086, J1087, J1088, J1089, J1090, J1091, J1092, J1093, J1094, J1095, J1096, J1097, J1098, J1099, J1100, J1101, J1102, J1103, J1104, J1105, J1106, J1107, J1108, J1109, J1110, J1111, J1112, J1113, J1114, J1115, J1116, J1117, J1118, J1119, J1120, J1121, J1122, J1123, J1124, J1125, J1126, J1127, J1128, J1129, J1130, J1131, J1132, J1133, J1134, J1135, J1136, J1137, J1138, J1139, J1140, J1141, J1142, J1143, J1144, J1145, J1146, J1147, J1148, J1149, J1150, J1151, J1152, J1153, J1154, J1155, J1156, J1157, J1158, J1159, J1160, J1161, J1162, J1163, J1164, J1165, J1166, J1167, J1168, J1169, J1170, J1171, J1172, J1173, J1174, J1175, J1176, J1177, J1178, J1179, J1180, J1181, J1182, J1183, J1184, J1185, J1186, J1187, J1188, J1189, J1190, J1191, J1192, J1193, J1194, J1195, J1196, J1197, J1198, J1199, J1200, J1201, J1202, J1203, J1204, J1205, J1206, J1207, J1208, J1209, J1210, J1211, J1212, J1213, J1214, J1215, J1216, J1217, J1218, J1219, J1220, J1221, J1222, J1223, J1224, J1225, J1226, J1227, J1228, J1229, J1230, J1231, J1232, J1233, J1234, J1235, J1236, J1237, J1238, J1239, J1240, J1241, J1242, J1243, J1244, J1245, J1246, J1247, J1248, J1249, J1250, J1251, J1252, J1253, J1254, J1255, J1256, J1257, J1258, J1259, J1260, J1261, J1262, J1263, J1264, J1265, J1266, J1267, J1268, J1269, J1270, J1271, J1272, J1273, J1274, J1275, J1276, J1277, J1278, J1279, J1280, J1281, J1282, J1283, J1284, J1285, J1286, J1287, J1288, J1289, J1290, J1291, J1292, J1293, J1294, J1295, J1296, J1297, J1298, J1299, J1300, J1301, J1302, J1303, J1304, J1305, J1306, J1307, J1308, J1309, J1310, J1311, J1312, J1313, J1314, J1315, J1316, J1317, J1318, J1319, J1320, J1321, J1322, J1323, J1324, J1325, J1326, J1327, J1328, J1329, J1330, J1331, J1332, J1333, J1334, J1335, J1336, J1337, J1338, J1339, J1340, J1341, J1342, J1343, J1344, J1345, J1346, J1347, J1348, J1349, J1350, J1351, J1352, J1353, J1354, J1355, J1356, J1357, J1358, J1359, J1360, J1361, J1362, J1363, J1364, J1365, J1366, J1367, J1368, J1369, J1370, J1371, J1372, J1373, J1374, J1375, J1376, J1377, J1378, J1379, J1380, J1381, J1382, J1383, J1384, J1385, J1386, J1387, J1388, J1389, J1390, J1391, J1392, J1393, J1394, J1395, J1396, J1397, J1398, J1399, J1400, J1401, J1402, J1403, J1404, J1405, J1406, J1407, J1408, J1409, J1410, J1411, J1412, J1413, J1414, J1415, J1416, J1417, J1418, J1419, J1420, J1421, J1422, J1423, J1424, J1425, J1426, J1427, J1428, J1429, J1430, J1431, J1432, J1433, J1434, J1435, J1436, J1437, J1438, J1439, J1440, J1441, J1442, J1443, J1444, J1445, J1446, J1447, J1448, J1449, J1450, J1451, J1452, J1453, J1454, J1455, J1456, J1457, J1458, J1459, J1460, J1461, J1462, J1463, J1464, J1465, J1466, J1467, J1468, J1469, J1470, J1471, J1472, J1473, J1474, J1475, J1476, J1477, J1478, J1479, J1480, J1481, J1482, J1483, J1484, J1485, J1486, J1487, J1488, J1489, J1490, J1491, J1492, J1493, J1494, J1495, J1496, J1497, J1498, J1499, J1500, J1501, J1502, J1503, J1504, J1505, J1506, J1507, J1508, J1509, J1510, J1511, J1512, J1513, J1514, J1515, J1516, J1517, J1518, J1519, J1520, J1521, J1522, J1523, J1524, J1525, J1526, J1527, J1528, J1529, J1530, J1531, J1532, J1533, J1534, J1535, J1536, J1537, J1538, J1539, J1540, J1541, J1542, J1543, J1544, J1545, J1546, J1547, J1548, J1549, J1550, J1551, J1552, J1553, J1554, J1555, J1556, J1557, J1558, J1559, J1560, J1561, J1562, J1563, J1564, J1565, J1566, J1567, J1568, J1569, J1570, J1571, J1572, J1573, J1574, J1575, J1576, J1577, J1578, J1579, J1580, J1581, J1582, J1583, J1584, J1585, J1586, J1587, J1588, J1589, J1590, J1591, J1592, J1593, J1594, J1595, J1596, J1597, J1598, J1599, J1600, J1601, J1602, J1603, J1604, J1605, J1606, J1607, J1608, J1609, J1610, J1611, J1612, J1613, J1614, J1615, J1616, J1617, J1618, J1619, J1620, J1621, J1622, J1623, J1624, J1625, J1626, J1627, J1628, J1629, J1630, J1631, J1632, J1633, J1634, J1635, J1636, J1637, J1638, J1639, J1640, J1641, J1642, J1643, J1644, J1645, J1646, J1647, J1648, J1649, J1650, J1651, J1652, J1653, J1654, J1655, J1656, J1657, J1658, J1659, J1660, J1661, J1662, J1663, J1664, J1665, J1666, J1667, J1668, J1669, J1670, J1671, J1672, J1673, J1674, J1675, J1676, J1677, J1678, J1679, J1680, J1681, J1682, J1683, J1684, J1685, J1686, J1687, J1688, J1689, J1690, J1691, J1692, J1693, J1694, J1695, J1696, J1697, J1698, J1699, J1700, J1701, J1702, J1703, J1704, J1705, J1706, J1707, J1708, J1709, J1710, J1711, J1712, J1713, J1714, J1715, J1716, J1717, J1718, J1719, J1720, J1721, J1722, J1723, J1724, J1725, J1726, J1727, J1728, J1729, J1730, J1731, J1732, J1733, J1734, J1735, J1736, J1737, J1738, J1739, J1740, J1741, J1742, J1743, J1744, J1745, J1746, J1747, J1748, J1749, J1750, J1751, J1752, J1753, J1754, J1755, J1756, J1757, J1758, J1759, J1760, J1761, J1762, J1763, J1764, J1765, J1766, J1767, J1768, J1769, J1770, J1771, J1772, J1773, J1774, J1775, J1776, J1777, J1778, J1779, J1780, J1781, J1782, J1783, J1784, J1785, J1786, J1787, J1788, J1789, J1790, J1791, J1792, J1793, J1794, J1795, J1796, J1797, J1798, J1799, J1800, J1801, J1802, J1803, J1804, J1805, J1806, J1807, J1808, J1809, J1810, J1811, J1812, J1813, J1814, J1815, J1816, J1817, J1818, J1819, J1820, J1821, J1822, J1823, J1824, J1825, J1826, J1827, J1828, J1829, J1830, J1831, J1832, J1833, J1834, J1835, J1836, J1837, J1838, J1839, J1840, J1841, J1842, J1843, J1844, J1845, J1846, J1847, J1848, J1849, J1850, J1851, J1852, J1853, J1854, J1855, J1856, J1857, J1858, J1859, J1860, J1861, J1862, J1863, J1864, J1865, J1866, J1867, J1868, J1869, J1870, J1871, J1872, J1873, J1874, J1875, J1876, J1877, J1878, J1879, J1880, J1881, J1882, J1883, J1884, J1885, J1886, J1887, J1888, J1889, J1890, J1891, J1892, J1893, J1894, J1895, J1896, J1897, J1898, J1899, J1900, J1901, J1902, J1903, J1904, J1905, J1906, J1907, J1908, J1909, J1910, J1911, J1912, J1913, J1914, J1915, J1916, J1917, J1918, J1919, J1920, J1921, J1922, J1923, J1924, J1925, J1926, J1927, J1928, J1929, J1930, J1931, J1932, J1933, J1934, J1935, J1936, J1937, J1938, J1939, J1940, J1941, J1942, J1943, J1944, J1945, J1946, J1947, J1948, J1949, J1950, J1951, J1952, J1953, J1954, J1955, J1956, J1957, J1958, J1959, J1960, J1961, J1962, J1963, J1964, J1965, J1966, J1967, J1968, J1969, J1970, J1971, J1972, J1973, J1974, J1975, J1976, J1977, J1978, J1979, J1980, J1981, J1982, J1983, J1984, J1985, J1986, J1987, J1988, J1989, J1990, J1991, J1992, J1993, J1994, J1995, J1996, J1997, J1998, J1999, J2000, J2001, J2002, J2003, J2004, J2005, J2006, J2007, J2008, J2009, J2010, J2011, J2012, J2013, J2014, J2015, J2016, J2017, J2018, J2019, J2020, J2021, J2022, J2023, J2024, J2025, J2026, J2027, J2028, J2029, J2030, J2031, J2032, J2033, J2034, J2035, J2036, J2037, J2038, J2039, J2040, J2041, J2042, J2043, J2044, J2045, J2046, J2047, J2048, J2049, J2050, J2051, J2052, J2053, J2054, J2055, J2056, J2057, J2058, J2059, J2060, J2061, J2062, J2063, J2064, J2065, J2066, J2067, J2068, J2069, J2070, J2071, J2072, J2073, J2074, J2075, J2076, J2077, J2078, J2079, J2080, J2081, J2082, J2083, J2084, J2085, J2086, J2087, J2088, J2089, J2090, J2091, J2092, J2093, J2094, J2095, J2096, J2097, J2098, J2099, J2100, J2101, J2102, J2103, J2104, J2105, J2106, J2107, J2108, J2109, J2110, J2111, J2112, J2113, J2114, J2115, J2116, J2117, J2118, J2119, J2120, J2121, J2122, J2123, J2124, J2125, J2126, J2127, J2128, J2129, J2130, J2131, J2132, J2133, J2134, J2135, J2136, J2137, J2138, J2139, J2140, J2141, J2142, J2143, J2144, J2145, J2146, J2147, J2148, J2149, J2150, J2151, J2152, J2153, J2154, J2155, J2156, J2157, J2158, J2159, J2160, J2161, J2162, J2163, J2164, J2165, J2166, J2								

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-11-2023 20:40:07																						
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Entosa, Ejecución Parcial, Ejecución Entosa																						
Total registros General: 290																						
Total registros Línea: 132																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDE(s)	Línea	IDE(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023095939	Línea	Ejecución Entosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	470	LO ESPEJO - OCHAGAVIA 110KV	894	TAP LA CISTERNA - TAP LO ESPEJO FFCC 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Apertura de puentes en Torres 45 y 65 del Cto 110 kV N°1 Buit - Espejo	Trabajos sin riegos para el sistema	Trabajos enmarcados en tendido de OPGW	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 23:00
2023095938	Línea	Ejecución Entosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	469	CHENA - LO ESPEJO 110KV	935	CHENA - TAP LO ESPEJO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	apertura de puentes en Torres 45 y 65 del Cto 110 kV N°1 Buit - Espejo	Trabajos sin riegos para el sistema	Trabajos enmarcados en tendido de OPGW en la línea (se selecciona Tramo del Cto N°2 debido a que no se encuentra cargado en Neomante ningún tramo del Cto N°1)	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 23:00
2023095945	Línea	Ejecución Entosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIIN 110KV	1015 1016 1018	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LACACIAS - TAP SIBERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUIIN 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Apertura de puentes en Torres 45 y 65 en cercanía al cto 110 kV N°1 Chena- Buit - Ochagavia	Trabajos sin riegos para el sistema	Frente a una operación automática del circuito señalado STM solo reconectar previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en tendido de OPGW	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 23:00
2023095940	Línea	Ejecución Entosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIIN 110KV	789 792 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUIIN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Apertura de puentes en Torres 45 y 65 del Cto 110 kV N°1 Buit - Espejo	Trabajos sin riegos para el sistema	Trabajos enmarcados en tendido de OPGW en la línea	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 23:00
2023095943	Línea	Ejecución Entosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	470	LO ESPEJO - OCHAGAVIA 110KV	1012	TAP LA CISTERNA - LO ESPEJO FFCC 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Apertura de puentes en Torres 45 y 65 en cercanía al cto 110 kV N°1 Chena- Buit - Ochagavia	Trabajos sin riegos para el sistema	Frente a una operación automática del circuito señalado STM solo reconectar previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en tendido de OPGW	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 23:00
2023095942	Línea	Ejecución Entosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	469	CHENA - LO ESPEJO 110KV	935	CHENA - TAP LO ESPEJO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Apertura de puentes en Torres 45 y 65 en cercanía al cto 110 kV N°1 Chena- Buit - Ochagavia	Trabajos sin riegos para el sistema	Frente a una operación automática del circuito señalado STM solo reconectar previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en tendido de OPGW	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 23:00
2023098241	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SCDI 80 de curso forzado por S/E Punta Sierra. Retiro de chicote de paramayes Fase 1 circuito 2 Las Palmas - Punta Sierra en S/E Punta Sierra, para posterior cambio	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro según SCDI 80 de curso forzado por S/E Punta Sierra. Retiro de chicote de paramayes Fase 1 circuito 2 Las Palmas - Punta Sierra en S/E Punta Sierra, para posterior cambio	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 16:00
2023098232	Línea	Ejecución Entosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3281	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Retiro de chicote de paramayes Fase 1 Circuito 2 Las Palmas - Punta Sierra en S/E Punta Sierra en falla, para poder energizar la línea y coordinar su posterior reemplazo	Riesgo bajo, realizado con equipo desenergizado por personal calificado	Trabajo coordinado con Translec, S/E Las Palmas para maniobras de desenergización con puesta a tierra de circuito 2 Las Palmas Punta Sierra	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 16:00
2023096153	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud de empresa CCE distribución por trabajos de refuerzo en línea de distribución próximos a Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2.	Instalación con riegos. Línea de 500 KV Ancoa Alto Jahuel 2. Temporalidad del riesgo. Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa CCE distribución por trabajos de refuerzo en línea de distribución próximos a Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Restricción: No reconectar interruptores asociados a Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 10:00
2023095190	Línea	Ejecución Entosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1005	ARICA - POZO ALMONTÉ 110KV	1844 3083 3084 1849 2933 1850 1851 3085 3086	ARICA - EST. 52 110KV C1 EST. 52 - EST. 54 110KV C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. 150 110KV C1 EST. 150 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1 TAP VITOR N°2 MOVIL - EST. 232 110KV C1 EST. 232 - EST. 265 110KV C1 EST. 265 - TAP CUNYA 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado aislamiento línea energizada.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Condiciones requeridas: SE Arica no reconectar S2H3 / S4. Pasa adelante no reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 09:00
2023094614	Línea	Ejecución Entosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1327	ANDALUCAN - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALUCAN - ESTRUCTURA B5 66KV C2 EST. B5 - EST. 97 66KV C2 EST. 97 - EST. 112 66KV C2 EST. 112 - EST. 126 66KV C2 EST. 126 - EST. 137 66KV C2 EST. 137 - HORCONES 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	En relación a solicitud CEN 2023094602, se realizó la desconexión de la línea LT 66 kV Andalicán-Horcones N°2. Esto por normalización de punto con sobre temperatura en DDC 8983.2.	Riesgo controlado, trabajos se realizan con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados a la línea LT 66 kV Andalicán-Horcones N°2, serán resguardados desde la línea LT 66 kV Andalicán-Horcones N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 09:00
2023094396	Línea	Ejecución Entosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1427	CENTRAL CHAGUAL - LOS VILLOS 220KV	3289 3311	CENTRAL CHAGUAL - ESTRUCTURA 01 220KV C1 ESTRUTURA 01 - LOS VILLOS 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Broqueo a la reconexión de S217 en S/E Central Chagual y S217 en S/E Los Villos a solicitud de Translec debido a trabajos de lavado de aislamiento sobre instalaciones energizadas en S/E Los Villos 220 kV (pañes, marcos de barra y marcos de línea).	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Translec.	Documento gestionado a solicitud de Translec.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 09:00
2023094818	Línea	Ejecución Entosa	CODELCO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	997	SALAR - KM6 100KV	1833	SALAR - KM6 100KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Actividades de mantenimiento preventivo, ambos extremos (S/E Salar - S/E KM6)	Riesgo bajo porque se trabaja con línea desconectada	S/E Salar: Abierto S2H25, B9H25-1, B9H25-2, B9H25-3, cerrado B9H25-3T S/E Km6: Abierto S2H25, B9H25-1, B9H25-2, B9H25-3, cerrado B9H25-3T	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:30
2023094655	Línea	Ejecución Entosa	CELULOSA ARAUCO Y KONSTKUTAR S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1555	ARAUOCO MAPA - LAGUNILLAS 220KV [EN_REVISION]	3626	ARAUOCO MAPA - LAGUNILLAS 220KV C2	Roca y poda franja servidumbre		Sin Limitaciones	Trabajos de roce cercanos a la línea 220KV Mapa Lagunillas Cto N°2 debido a trabajos de roce cercanos a la línea.	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos de Arauco.	Dehabilitar reconexión automática línea 220KV Mapa Lagunillas Cto N°2 debido a trabajos de roce cercanos a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:30
2023094609	Línea	Ejecución Entosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	273	CAUQUENES - LA VEGA 66KV	623	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre		Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S2B1 de S/E Cauquenes por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66KV Cauquenes-La Vega.	Riesgo medio con bloqueos.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:02

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023092112	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CRUELOS 220 KV	4037 4040 4403 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 358 220 KV C1 [EN_REVISION] EST. 358 - CRUELOS 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Peinetas y Gorros Chinos 2.0 desde Est. 255 a la Est. 362.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lastaria - Cruellos, C1 o Línea 220KV Lastaria - Cruellos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023093654	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ILAPEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUA 110KV C1 TAP PUNTAQUA - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ILAPEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No se realiza intervención directa sobre la línea. Se requiere bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 de S/E Ovalle, por trabajos de tendido de conductores de línea MT (Cruce inferior), entre estructuras 117 y 118.	Trabajo de bajo riesgo.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1, en S/E Ovalle. El bloqueo se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023096184	Línea	Ejecución Exitosa	ZALDIVAR TRANSMISIÓN S.A.	509	Desconexión	Origen Externo	Programada	1287	LABERINTO - KIMAL 220KV	3081	LABERINTO - EST. L18 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	actividades relacionadas al reemplazo de interruptor del palo 1021 en SE Laberinto por parte de chiquinta	Riesgo bajo trabajo sin energía	trabajos a realizar por parte de chiquinta	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023094975	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	267	BAJO MELIPILLA - MANDINGA 66KV	597 595 1775 1776	TAP CHOCCALAN - MANDINGA 66KV C1 BAJO MELIPILLA - EST. 2 66KV C1 EST. 2 - EST. 30 66KV C1 EST. 30 - TAP CHOCCALAN 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará podes de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52B2 de SE Las Áncas	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023095092	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°35 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°35 - EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor ACARISO y fibra OPGW próximo a línea energizada desde torre 32 a torre 34.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor ACARISO y fibra OPGW próximo a línea energizada desde torre 32 a torre 34. Restricciones: Subestación Atacama, 5215 - 5218 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación Miraje, 5215 - 5216 - 5218 - 5219 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Tanques, S/E Tap off Enlace: 5221 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama- Miraje, C1 a L 220KV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos:	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023093656	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1703	ILAPEL - COMBARBALA 66KV	241 242 4562 4563	COMBARBALA - TAP EL ESPINO 66KV C1 TAP EL ESPINO - EST.239 66KV C1 EST.239 - EST.365 66KV C1 EST.261 - ILAPEL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No se realiza intervención directa sobre la línea. Se requiere bloqueo de reconexión de interruptor 52B1 de S/E Ilapel, por trabajos de tendido de conductores de línea MT (Cruce inferior), entre estructuras 139 y 140.	Trabajo de bajo riesgo.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B1, en S/E Ilapel. El bloqueo se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023093217	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	947	MONTERRICO - CHARRUA 154KV	4232 4233 4234 4235	MONTERRICO - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - EST. 526 154KV C1 EST. 526 - EST. 395 154KV C1 EST. 395 - CHARRUA 154KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Actividades: Roca en franja de servidumbre.	Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Monterrico- Montenegro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. Los trabajos se suspenderán diariamente hasta el 27/10/2023. El aviso se ingresa por la L154 KV Monterrico-Charrua, los trabajos a ejecutar serán en el tramo de línea 154 KV Monterrico- Montenegro, este tramo aun no esta en la página del Neomante del coordinador	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023091985	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JONQUERA 220V L1 C1 TAP JONQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52111 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación Maitencillo, 52112 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Título(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023091986	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L2 C2 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalaciones energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90 Restricciones: Subestación Matencillo, 52111 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52112 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023091256	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4626 4627	EST. 301 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 301 - EST. 254A 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión - instalaciones en riesgo: Línea 220KV Río Toltén>Lastarría, C1 o Línea 220KV Río Toltén>Lastarría, C2 - Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: No hay - Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipueco.-	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023095042	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2051 2052	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAJE - EST.386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Encuentro Paño J7: Bloqueo de protección S2, S1, Diferencial de barra 878, por pruebas de señales hacia el coordinador (CEN) en condición simuladas REPRO S2 HUP-4023. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: SE Encuentro Paño J7: Bloqueo de protección S2, S1, Diferencial de barra 878, por pruebas de señales hacia el coordinador (CEN) en condición simuladas REPRO S2 HUP-4023. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: L 220KV Miraje- Encuentro, C1 o Barra 220 VV, Sección L- Encuentro. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Encuentro, Paño J7 Protecciones S2 y S1 Bloqueado. Subestación Encuentro, Paño J7	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023095036	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2051 2052	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAJE - EST.386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E ENCUENTRO: Trabajos asociados al proyecto Reemplazo Sistema 2 de paño J7, según HUP 4023, Pruebas SCADA - CEN (DTR). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E ENCUENTRO: Trabajos asociados al proyecto Reemplazo J7 Sistema 2, según HUP 4023,1 - Pruebas SCADA - CEN (DTR) Restricciones: L 220KV Miraje- Encuentro C1, indisponible Instalaciones en riesgo: L 220KV Miraje- Encuentro, C1 Temporalidad de los riesgos: Al inicio, Durante, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Encuentro, Paño J7 Protección S1 Bloqueada Subestación Encuentro, Paño J7	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023094453	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3278	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1 EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SDDI PHC-73 a PHC-76-23 por S/E Punta Sierra. Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3 Sodi N° 2795 a 2798 - Monte Redondo Sodi N° 2799 a 2802 - La Cebada	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SDDI PHC-73-23 a PHC-76-23 por S/E Punta Sierra. Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/11,5 kV, TP Cargable 220/0,4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amarre (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 kV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 kV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo-La Cebada C1 a Punta Sierra-La	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023096195	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102.	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102. Nota: Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023096194	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102.	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102. Nota: Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023096193	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAIONALES 110KV C1 TAP PAIONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102.	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102. Nota: Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023096192	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102.	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102. Nota: Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023093588	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3468 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés- Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Título(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023095633	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	168	ERBB-2 - PETROPOWER 66KV	1342	ERBB2 - TAP ERBB 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Normalización de puentes en Estructura N°7, de la Línea 066 KV Petropower-Petrox, C1.	Bajo	Actividades: Normalización de puentes en Estructura N°7, de la Línea 066 KV Petropower-Petrox, C1. Condiciones: Línea 066 KV Petropower-Petrox, C1, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión de Línea 066 KV Petropower-Petrox, C2. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Petropower-Petrox, C1 o Línea 066 KV Petropower-Petrox, C2. Temporalidad de los Riesgos: Línea 066 KV Petropower-Petrox, C1 (Al término) o Línea 066 KV Petropower-Petrox, C2 (durante los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Se instalarán tierras de bloqueo a ambos lados de la	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023095452	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos previos asociados a obra Ampliación SE Vallenar.	Bajo	Actividades: Montaje de revestimiento de cañetas y Salas GIS. Montaje Casa 5655 (con uso de camión). Restricciones: Subestación Maitencillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Eden, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV Vallenar y Barra 112 KV Vallenar y Tr. Trifásico 01, 110/13, 2KV Vallenar y Tr. Trifásico 01, 110/13, 2KV Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13, 2KV V						

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-11-2023 20:40:07																						
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 290																						
Total registros Línea: 132																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Torre(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023095091	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA- MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA- EST. N°55- 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°35 - EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Tendido de conductor ACARESO y fibra OPOW próximo a línea energizada desde torre 32 a torre 34.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor ACARESO y fibra OPOW próximo a línea energizada desde torre 32 a torre 34. Restricciones: Subestación Atacama, 5215 - 5218 con bloqueo a la reconexión Subestación Miraje, 5215 - 5216 - 5218 - 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/I Tap off Enlace 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: L. 220KV Atacama-Miraje, C1 o L. 220KV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos:	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023094911	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO- MANTENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO- ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MANTENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de Aislación, estructuras N°10 - 11 / 13 - 29 / 31 - 73 / 75 - 83.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuit), Lavado de Aislación, estructuras N°10 - 11 / 13 - 29 / 31 73 / 75 - 83. Restricciones: Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mantencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: L. 110KV Huasco-Mantencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023095509	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Inspección de conjunto trantes estructura.	Bajo	Actividades: Inspección de conjunto trantes estructura. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. No reconectar los interruptores asociados a la Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoza, C2. Instalaciones en Riego: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoza, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023094599	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Roca masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Roca masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Charraa-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charraa-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023094598	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Roca masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: Roca masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Charraa-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charraa-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023094540	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	291	CONCEPCION - MAHNS 66KV	442 1476	ESTRUCTURA 7 - PENCO 66KV C1 CONCEPCION - ESTRUCTURA 7 66KV C1	Roca y pde franja servidumbre		Sin Limitaciones	Se realizan trabajos de poda de árboles fuera de la franja de seguridad en la línea LT 66KV Concepción-Penco.	Riesgo medio y controlado. Trabajo realizado con personal calificado.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 52B3 de SE No tiene consumo afectado	Concepción muestre	ninguno			26-10-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023094497	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-73-23 a PHC-76-23 por S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de las Diagonales #1, #2, #3	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-73-23 a PHC-76-23 por S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/315 kV, TP Cargable 220/24 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amarras (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: No reconectar línea Las Palmas - Punta Sierra C1 Instalación con riegos: Las Palmas - Punta Sierra C1 Temporalidad del riego: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023094457	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-73-23 a PHC-76-23 por S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de las Diagonales #1, #2, #3	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-73-23 a PHC-76-23 por S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/315 kV, TP Cargable 220/24 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amarras (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: No reconectar línea Las Palmas - Punta Sierra C2 Instalación con riegos: Las Palmas - Punta Sierra C2 Temporalidad del riego: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023094448	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-73-23 a PHC-76-23 por S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de las Diagonales #1, #2, #3 Sodi N° 2795 a 2798 - Monte Redondo Sodi N° 2799 a 2802 - La Cebada	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-73-23 a PHC-76-23 por S/E Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/315 kV, TP Cargable 220/24 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amarras (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 kV Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 (No reconectar) Instalación con riegos: Línea 220 kV Punta Sierra Tap Off Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023094379	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTERRICO - COCHARCAS 66KV	1580 1581 4344 4345 4845 4846	ESTRUCTURA 17 - MONTERRICO 66KV C1 ESTRUCTURA 59 - ESTRUCTURA 17 66KV C1 MONTERRICO - EST. 16 66KV C1 [En_Revision] EST. 16 - COCHARCAS 66KV C1 [En_Revision] COCHARCAS - ESTRUCTURA 40 66KV C1 ESTRUCTURA 60 - ESTRUCTURA 59 66KV C1	Roco y poda franja servidumbre		Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S281 en S/E Monterrico por trabajos de poda, tala y roce en la LT 66kV Monterrico-Cocharcas.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, tala y roce.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023094345	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071 2068 2069	O'HIGGINS - EST. N°33 220KV C2 EST. N°33 - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1 EST. N°23 - COLOSO 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Coloso circuito 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: SE O'Higgins S213 y S214. SE Coloso S211 y S212.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023094335	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1465	ANCOA - PANIMAVIDA 66KV	3517	ANCOA - PANIMAVIDA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada - Instalaciones en Riesgo: L. 066KV AncoA - Panimávida, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 066KV AncoA - Panimávida, C1 -	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023094337	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'HIGGINS - DOMKEYO 220KV	2072 2073 2074 2075 2076 2077	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 - TAP OFF LANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 - DOMKEYO 220KV C1 TAP OFF LANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Domkeyo	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en SE Domkeyo S222. SE O'Higgins S222.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023094328	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.	Bajo	Actividades: S/E Ancoas. Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-1 en sub estación Ancoas. Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueo a la reconexión. No reconectar interruptores que sirven la línea 500 KV Entre Rios - Ancoas 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena, Celidestor rock.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023094305	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV	3403 3404 4800 4801 4802 4803	SAN FCO DE MOSTAZAL - ESTRUCTURA 185 66KV C1 [EN_REVISION] ESTRUCTURA 185 - ESTRUCTURA 233 66KV C1 [EN_REVISION] SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - EST. 196 66 KV C1 EST. 232 - EST. 246 66 KV C1 EST. 245 - TAP HOSPITAL 66 KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, fama planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Paine-San Fco Mostazal, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5282 de S/E Paine. Sin consumos afectados. Condiciones requeridas: S/E Angamos 5215, 5226 señalizar y no reconectar; S/E Kapatur: 5215, 5216, 5217, 5218 señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023094257	Línea	Ejecución Extensa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST. 4 220KV C2 EST. 28 - KAPATUR 220KV C2 EST. 4 - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea Angamos - Kapatur Zona Costa Crítica (Torre N° 2,3,4,5)	Se consideran las medidas pertinentes para disminuir los trabajos en condición segura.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00			
2023094241	Línea	Ejecución Extensa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochran - Encuentro Cto 1 y 2. (Torres N°1, 2, 3, y equipos de piso GIS)	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochran: No Reconectar 5211, 5214; S/E Encuentro: No Reconectar 5214, 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023094160	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C2 E-818 - E-119 220KV C2 E-119 - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023094159	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-818 - E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023094156	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1364	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023094155	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1263	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-11-2023 20:40:07																						
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 290																						
Total registros Línea: 132																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023094110	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructuras) E351 - E384, Total: 128 CAD, Fecha de ejecución: 25-30.10.2023, Plazo Entrega Informe: -, OOMM: 8239643 Restricciones: Subestación Frontera, S214, S215 No reconectar Subestación Lagunas, S211 No reconectar Terrenos, S211 S201 ENOR (S/E Tap Off Quillagua) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023094096	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	QUINQUIMO - MARIBELLA 110KV	304 302	QUINQUIMO - CASAS VIEJAS 110KV C1 CASAS VIEJAS - MARIBELLA 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor S2H1 en SE Marbella y de S2H2 en SE Quinquimo, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada en tramos de línea Marbella - Casas Viejas y Casas Viejas - Quinquimo. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Tramo LT110 Casas Viejas - Quinquime y Tramo LT110 Casas Viejas - Marbella. Bloqueo Reconexión interruptor S2H1 en SE Marbella y de S2H2 en SE Quinquimo.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023093907	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras) E386 - E390, Total: 526 CAD, Total: 526 CAD,	Bajo	Actividades: L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras) E386 - E390, Total: 526 CAD, Fecha de ejecución: 18-31.10.2023, Plazo Entrega Informe: 7 días termino, OOMM: 8237192 Restricciones: Subestación Lagunas, S211 No reconectar Subestación Frontera, S214, S215 No reconectar Terrenos, S211 S201 ENOR (S/E Tap Off Quillagua) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos:	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023093826	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3562 3566	EST 73-1 - LAGUNAS 220KV C1 EST 73-1 - LAGUNAS 220KV C2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación a la LT 220KV Ana María - Lagunas 2x220 KV por lavado de aislación. El riesgo se realiza de forma alternada.	Bajo riesgo de disparo a la LT 2x220KV Ana María - Lagunas 2x220 KV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Condiciones en extremo de Ana María fueron gestionadas con TSGP y ENOR vía SODI. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones: S/E Lagunas: No reconectar interruptor S218. No reconectar interruptor S219. S/E Ana María: No reconectar interruptor S211, S212. No reconectar interruptor S214, S215.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023093589	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3468	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023093362	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3542 3543	POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructura. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Riesgo: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-11-2023 20:40:07																						
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 290																						
Total registros Línea: 132																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023093361	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLIPACO (TRANSELEC) - 3537 NUEVA LAMPA 220KV	3538 POLIPACO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - EST 40 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructura. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polipaco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polipaco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00
2023093276	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482 CAUTIN - EST. 100 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C1 o Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas, trabajos coordinado con STM.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00
2023093275	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486 CAUTIN - EST. 100 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C1 o Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas, trabajos coordinado con STM.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00
2023093255	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835 CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Crueros-Valdivia, C1 o Línea 220KV Crueros-Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00
2023093254	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406 CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Crueros-Valdivia, C1 o Línea 220KV Crueros-Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00
2023093100	Línea	Ejecución Exitosa	AMANECCER SOLAR SPA	1966	Intervención	Origen Interno	Programada	784	LLANO DE LLAMPOS - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	1512 LLANO DE LLAMPOS - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Llano de Llampos - Seccionadora Llano de Llampos. Condiciones requeridas: No Reconectar 521S S/E Llano de Llampos Transformadora. No reconectar 521S S/E Seccionadora Llano de Llampos.	Bajo	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00
2023092933	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1015	CHACAYA - MUELLE 110KV	1868 CHACAYA - MUELLE 110KV C1		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en línea de transmisión	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condición requerida: Desactivar Recomendón automática línea 110 kV Chacaya - Muelle	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00
2023092824	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 Riesgo: L 500KV AncoA-Alto jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV AncoA-Alto jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación		ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023092724	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945		LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de Árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Maule – Parral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule – Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023092723	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944		MAULE - LINARES 154KV	1306 1346	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de Árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Maule – Parral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule – Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023092722	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944		MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de Árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Maule – Parral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule – Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023092702	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294		ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023092667	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500		CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Instalación de Peinetas y Gorros Chinos 2.0.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C2 o Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con empresa STS.-	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023092665	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500		CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482	CAUTIN – EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Instalación de Peinetas y Gorros Chinos 2.0.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C2 o Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con empresa STS.-	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023092641	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1350		ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	3108 3109	ITAHUE - TENO EMPALME 154KV C2 TENO EMPALME - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.		Actividades: Inspección Visual Pedestre (Toda la línea) Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.-	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023092640	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176		ITAHUE - TINGURRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TENO EMPALME 154KV C1 TENO EMPALME - TINGURRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.		Actividades: Inspección Visual Pedestre (Toda la línea) Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.-	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023092155	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4366 4035 4623 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A-220KV C1 TAP RIO TOLTEN - EST. 254A-220KV C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 301 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 301 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rio Tóben>Lastarría, C1 o Línea 220KV Rio Tóben>Lastarría, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipueco.-	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023092137	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4366 4035 4623 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A-220KV C1 TAP RIO TOLTEN - EST. 254A-220KV C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 301 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 301 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Peinetas y Gorros Chinos 2.0	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rio Tóben>Lastarría, C1 o Línea 220KV Rio Tóben>Lastarría, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipueco.-	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023092113	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4038 4039 4604	LASTARRIA - EST. 255A-220 KV C2 EST. 255A - EST. 270-220KV C2 EST. 255A - EST. 338-220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Peinetas y Gorros Chinos 2.0 desde Estr. 255 a la Estr. 362.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lastarría - Cruceño, C1 o Línea 220KV Lastarría - Cruceño, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023092093	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Pullinque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023091896	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi) Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Pullinque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuitos), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi) Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación Mantenimiento, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mantenimiento - Las Compañías, C1	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023091895	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi) Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mantenimiento - Las Compañías, C1	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-11-2023 20:40:07																						
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																						
Total registros General: 290																						
Total registros Línea: 132																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023091894	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PASIONALES 110KV C1 TAP PASIONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi)Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi)Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo - Las Compañías, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023091893	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi)Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102A a 318 (Tramo: Romeral - Incahuasi)Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos. Restricciones: Subestación Matencillo, 52H1 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo - Las Compañías, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023091589	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendación - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duqueco - Los Peumos, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con empresas STN y CGE Transmisión.-	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023091549	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA – SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA – TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL – EST. ELA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua El Rosal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo, trabajos coordinados con ENGIE.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	
2023091260	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas policarbonato, además de otras medidas de disuasión contra aves en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas policarbonato, además de otras medidas de disuasión contra aves en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua Polipaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polipaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023091259	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 E-818 – E-119 220KV C1 R10 ACONCAGUA – E-818 220KV C1	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Instalación de peinetas y placas policarbonato, además de otras medidas de disuasión contra aves en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas policarbonato, además de otras medidas de disuasión contra aves en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023091248	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Roce de pastizales para bajar la carga de combustible. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Roce de pastizales para bajar la carga de combustible. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023091247	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417 EL RODEO - CHENA 220KV C1	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Roce de pastizales para bajar la carga de combustible. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Roce de pastizales para bajar la carga de combustible. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023091095	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	647	TAP PUNTA TORO - LOS COLORADOS 110KV	1680	TAP PUNTA TORO - LOS COLORADOS 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación a de línea 110 KV Punta de Toro- Mina Los Colorados.	Perdida suministro eléctrico Mina Los Colorados	Trabajo Rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023090719	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑÓN - LA RUCA 110KV	4179 4180 EL PEÑÓN - EST. 63B 110KV C1 EL PEÑÓN - EST. 63B 110KV C2	EL PEÑÓN - EST. 63B 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptor 52H5 y loquero de reconexión en interruptor 52H1 de S/E El Peñón. Además se requiere bloqueo de reconexión en interruptores 52H1 y 52H2, en S/E La Ruca (ODD 57N). Los bloques de las reconexiones se realizan en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023090588	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Corta y poda de árboles	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C.I.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con empresas STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023090367	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	590	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1	Roce y poda franja servidumbre		Poda y Roce con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado: Poda y Roce	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H2 de SE Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	
2023090158	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	ANDES – LA PUNA 345 KV	4467	ANDES (AES ANDES) – LA PUNA 345 KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Excavación de zanjar de MT bajo línea 345 KV energizada vano B-9	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Se requiere: S/E Andes Señalizar y no reconectar: 352A03, 352C1A, S/E La Puna Señalizar y no reconectar: 301S, 310S.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(e)	Línea	ID(e)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario/Info Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023089987	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENICHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENICHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rode de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Pehuénche Canal Melado-Ancosa 1 o Pehuénche Ancosa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fianza: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuénche- Canal Melado-Ancosa 1 y Pehuénche-Ancosa 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023089986	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TAP CANAL MELADO - CANAL MELADO 220KV	1590	TAP CANAL MELADO - CANAL MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rode de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Pehuénche Canal Melado-Ancosa 1 o Pehuénche Ancosa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fianza: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuénche- Canal Melado-Ancosa 1 y Pehuénche-Ancosa 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023089413	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	-Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial.-No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fianza: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023089412	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	-Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial.-No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fianza: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023089347	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	383	QUINGUIMO - MARIELLA 110KV	302	CASAS VIEJAS - MARIELLA 110KV C1	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a S2H1, B9H1,2 y B9H1.27 de SE Marbella.	Riesgo bajo, trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajo asociado a CEN 2023089346 Los consumos asociados a SE Casas Viejas serán transferidos en paralelo a puflo S2H2 de SE Quingumo	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023087719	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C2D+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Trabajo asociado a CEN 2023089346 Los consumos asociados a SE Casas Viejas serán transferidos en paralelo a puflo S2H2 de SE Quingumo	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDe()	Línea	IDe()	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023087687	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C2D+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C2D+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de línea entre vanos E85-E86 (PK13) Acueducto, Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E133-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E189 (PK41-PK50) Acueducto (Sodi 198) Restricciones: Lagunas: S216 No reconectar. Geoglifos: S215, S216 No reconectar. Bloques jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023087618	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C2D+, bloqueo reconexión de la L 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C2D+, bloqueo a la reconexión de la L 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E142-E143, entre vanos E143-E175 y E175-E176 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. (Sodi 186 y 197) Restricciones: Tarapacá: S212No reconectar. Geoglifos: S214, S215 No reconectar. Bloques jefe faena: No hay. (Sodi 186 y 197)	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023087587	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C2D+, bloqueo reconexión de la L 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C2D+, bloqueo a la reconexión de la L 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E142-E143, entre vanos E143-E175 y E175-E176 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. (Sodi 186 y 197) Restricciones: Tarapacá: S211 No reconectar. Geoglifos: S211, S212 No reconectar. Bloques jefe faena: No hay. (Sodi 186 y 197)	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023087445	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C2D+, restricción a la reconexión en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 kV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C2D+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMON-LAGUNAS 1. TRANSELEC - 220 KV PK 59+771 vano entre E471 y E472.1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Restricciones: Lagunas: S211 No reconectar. San Simón: S214 y S215 No reconectar. Terceros: Tap Off Quillagua S211 No reconectar. Bloques jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023087376	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C2D+, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 kV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C2D+, TRANSELEC - 220 KV PK 59+771 vano entre E471 y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2. TRANSELEC - 220 KV PK 59+806 vano entre E439 y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Restricciones: Lagunas: S212 No reconectar. Frontera: S214 y S215 No reconectar. Terceros: Tap Off Quillagua S211 No reconectar. Bloques jefe faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		
2023087094	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipes en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Curco: se coordinará con STE la no reconexión del interruptor SH1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-10-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea																						
Fecha generación reporte: 16-11-2023 20:40:07																						
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Entosa, Ejecución Parcial, Ejecución Entosa																						
Total registros General: 290																						
Total registros Línea: 132																						
Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Typo Solicitua	Origen	Typo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Typo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023087072	Línea	Ejecución Entosa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUICO 110KV	3048	CUNCO - MELIPUICO 110KV C1	Roca y pote franja servidumbre		Sin Limitaciones	Roca, pote, tala menor y chipes en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipueon: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncos se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023089596	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea por proyecto puente industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea por proyecto puente industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023095381	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHUYITAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHUYITAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 508 a 530	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 508 a 530. Restricciones: Subestación Francisco, S322 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S323 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, S324 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023085437	Línea	Ejecución Entosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 1-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores S2I9 y S2I10.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023085403	Línea	Ejecución Entosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores S2I5 y S2I6.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023085340	Línea	Ejecución Entosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1739	LA RUCA - OVALLE 110KV	4185 4186	EST. 63A - OVALLE 110KV C1 EST. 63A - OVALLE 110KV C2	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de Aislación S/E La Ruca. Trabajo realizado por terceros.	A solicitud de STS, según SDOI N°1549, se requiere precaución de no reconectar los interruptores S2H2 y S2H3 de SE Ovalle, LT 110KV Ovalle La Ruca N°1 y 2, interruptor S2H5 de SE El Peñon, LT 110KV El Peñon - La Ruca N°2 y bloqueo de reconexión del interruptor S2H1 de S/E El Peñon, LT 110 KV El Peñon - La Ruca N°1, por trabajos de lavado de aislación en S/E La Ruca de su propiedad.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00	
2023090670	Línea	Ejecución Entosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1107	NUEVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV	2065	NUEVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 kv Nueva Zaldivar - Sulfuros	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Nueva Zaldivar S200L, S/E Sulfuros S212.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 07:30
2023095617	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 220KV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructurall: E71, E184A, Total: 385 CAD, fecha de ejecución: 24-31.10.2023, Plano Entrega Informe: 7 días término, OOMM: 825340 Restricciones: Ma. Elena, S2I6, S2I7 No reconectar Frontera, S2I5, S2I6 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Maria Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Bajo	Actividades: L 220KV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructurall: E71, E184A, Total: 385 CAD, Fecha de ejecución: 24-31.10.2023, Plano Entrega Informe: 7 días término, OOMM: 825340 Restricciones: Ma. Elena, S2I6, S2I7 No reconectar Frontera, S2I5, S2I6 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Maria Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 08:00
2023090670	Línea	Ejecución Entosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1107	NUEVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV	2065	NUEVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 kv Nueva Zaldivar - Sulfuros	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Nueva Zaldivar S200L, S/E Sulfuros S212.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 07:30
2023095685	Línea	Ejecución Entosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 1999 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se requiere restricción de no reconectar Circuito 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por Trabajos de desmontaje de Trabajos de tendido entre torres 205 y 206.	Riesgo de operación del circuito, por cercanía en los trabajos.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 07:00
2023095368	Línea	Ejecución Entosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Se realizará Lavado energizado de aislación en L1E 110KV D. Almagro - M. Verde. Estructuras 117 a 118, incluye equipos primarios de S/E Mantoverde.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Diego de Almagro: No reconectar S2H6.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 07:00
2023094649	Línea	Ejecución Entosa	CODIGO CHILE - DIVISION GABRIELA MISTRAL	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1081	EL COBRE (ENGIE) - GABY 220KV	2005	EL COBRE (ENGIE) - GABY 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de Aislación con método a distancia, tramo 7A a 153.	Riesgo bajo. Se consideran todas las medidas pertinentes, para desarrollar este trabajo en condiciones seguras.	S/E El Cobre: No Reconectar S2I6. S/E Gaby: No Reconectar S2I1.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-10-23 06:30

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDe()	Línea	IDe()	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023096272	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	3654	EJERCITO - GUINDO 66 KV 3553 3953	EJERCITO - TAP CERRO CHEPE 66KV C1 TAP CERRO CHEPE - EST. 83 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Trabajo realizado por EFE. Instalación de mangas de protección en línea energizada.	Trabajo realizado por terceros.	A solicitud de EFE, según SODI N°94, requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 3283 de S/E Ejercito y del interruptor 3284 de S/E Guindo (propiedad de Transmisión), asociados a la LT 66 KV Ejercito - Guindo N°1, para realizar instalación de mangas de protección, por trabajos en puente Bio Bio.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 06:00	
2023091608	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	394	SAN FERNANDO - TENO 66KV	TAP QUINTA - TENO 66KV C1		Mantenimiento preventivo		Inspección visual termográfica a 166kV Quinta Teno, la cual se encuentra normalmente energizada en vacío	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere la desconexión momentánea en horario AM por cambio de topología y PM por normalización de tramo 166kV Quinta Teno dado que se requiere dejar con carga esta línea para realizar inspección termográfica a uniones, presas en estructuras de anclaje, paño B2 de SE Quinta y equipos asociados a paño B1 de SE Teno. Para esto serán transferidos mediante condición de paralelo entre SE Teno y SE San Fernando, los consumos de SE Chimbarongo, SE Quinta y EFE Quinta hacia esta línea y paño B1 de SE Teno. Los cambios de topología mencionados, no	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 06:00	
2023091034	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1808	ALAMEDA - CACHAPOAL 66KV	ALAMEDA - CACHAPOAL 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Toma de carga línea 66KV Alameda-Cachapoal para realizar termografía.	riesgo bajo, cambio de topología por toma de carga	Se requiere realizar transferencia total de carga S/E Machali hacia paño B5 S/E Rancagua.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-10-23 00:00	

ANEXO N°5

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

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2023004179

Solicitante:

Cristian Edgardo Millanao Quicham

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 : 26-10-2023 22:37
Fecha Normaliza : 27-10-2023 00:37
Protección : SEL311C: 12.81km; Fase B-G. SEL311L: 12.68km: Fase B-G
Interruptor : 52B1 de S/E Tres Pinos
Consumo : 1.5
Comentario : Desconexión Forzada por protecciones.

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Lebu

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.
-Elemento: 52B1 S/E Tres Pinos.
-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.
-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión Forzada por Protecciones de Interruptor 52B1 S/E Tres Pinos, de Línea 66kV Tres Pinos-Lebu, afectando a consumos de S/E Lebu. P.E. Lebu no generaba al instante de esta falla.

-Acciones Inmediatas: Comunicación con Coordinador Eléctrico Nacional.

-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: 1.5 / Región : Biobío
/ Clientes Afectados: 9610

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-10-2023 22:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-10-2023 00:37

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

27-10-2023 00:37

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004187

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 : 26-10-2023 22:37

Fecha Normaliza : 27-10-2023 00:35

Protección : S/E LEBU (52C2, 52C3)

Interruptor : 52C2, 52C3

Consumo : 0

Comentario : Operación 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 9610 clientes
- Acciones Inmediatas:** Se toma contacto con CGE Tx para tomar conocimiento de Ltx y se toma contacto con UOG para ingreso de Gx en isla
- Hechos Sucridos:** 22:37 Hrs Operación de LTx Tres pinos Lebu, afectando a 9610 clientes, de 22:45 hrs a 00:15 hrs se realizan maniobras de ingreso de Gx Lebu en Isla recuperando a 7188 (74,8%) 2422 clientes continuan sin servicio. 00:35 Hrs se recupera Ltx, de 00:41 a 00:51 Hrs se retira Gx Lebu y 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:****Afecta Protecciones:****Consumo:****Distribuidoras Afectadas**

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Biobío /
Clientes Afectados: 9610

Retorno Automatico:**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:****Fecha / Hora Estimada Retorno:****Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2023004184

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

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Operó 52B1 subestación Tres Pinos.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Reconectador

-Fenómeno Eléctrico: Protección de tierra

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Corte de energía.

-Elemento: Operó reconectador 52C4 subestación Lebu.

-Fenómeno Eléctrico: Operó reconectador 52C4 subestación Lebu.

-Operación de los interruptores: Sin comentarios.

Observaciones:

-Observaciones: Corte de energía externo.

-Acciones Inmediatas: No corresponde por ser corte externo.

-Hechos Sucidos: Operó reconectador 52C4 subestación Lebu.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No corresponde por ser corte externo.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No corresponde por ser corte 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:

26-10-2023 22:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-10-2023 00:37

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

27-10-2023 00:37

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2023004185

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

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de transmisión 66kw Tres Pinos-Lebu.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Reconectador

-Fenómeno Eléctrico: Protección de tierra

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Corte de energía.

-Elemento: Operó reconectador AB5321 empalme Santa Rosa.

-Fenómeno Eléctrico: Operó reconectador AB5321 empalme Santa Rosa.

-Operación de los interruptores: Sin comentarios.

Observaciones:

-Observaciones: Corte de energía externo.

-Acciones Inmediatas: No corresponde por ser corte externo.

-Hechos Sucidos: Operó reconectador AB5321 empalme Santa Rosa.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No corresponde por ser corte externo.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No corresponde por ser corte 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:

26-10-2023 22:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-10-2023 00:35

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

27-10-2023 00:35

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A., Frontel S.A. y Parque Eólico
Lebu-Toro SpA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	26 de Octubre 2023
Hora	22:37

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 señal de descargas en line post de estructura E-583 de LT66kV Tres Pinos – Lebu.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Causa interna.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	DIS1	Interrupción producida por la pérdida de aislación en los elementos o equipos de la instalación a consecuencia de factores ambientales o de otro tipo.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX3	Conjunto aislación línea.
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).

9 fallas.

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

1 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.
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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

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

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	22:37 – 26/10/2023	00:35 – 27/10/2023
Lebu	T2 66/23KV	Barra N°2 – 23 kV	22:37 – 26/10/2023	00:37 – 27/10/2023

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

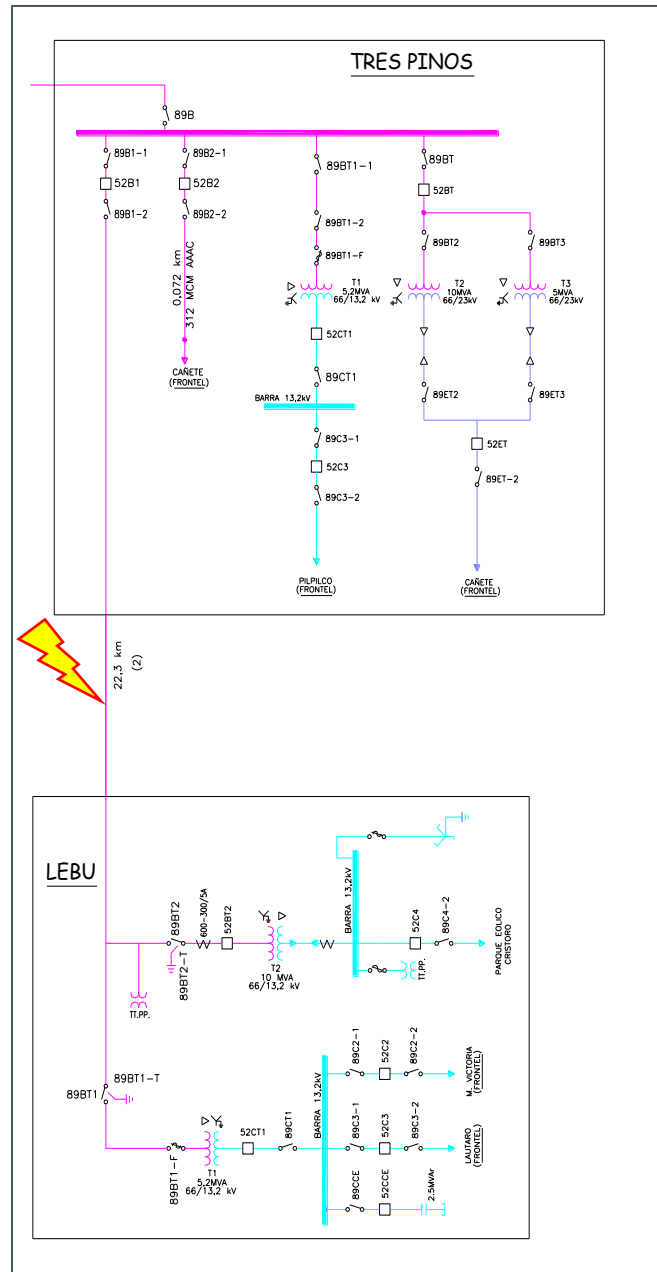


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre 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	1,12	22:37 – 26/10/2023	00:35 – 27/10/2023	Consumos de Frontel
		Cto. Lautaro	C3	1,13	22:37 – 26/10/2023	00:35 – 27/10/2023	Consumos de Frontel
	T2	Cto. Central Cristoro	C4	0	22:37 – 26/10/2023	00:37 – 27/10/2023	Generación Central Cristoro
Total				2,25			

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE TRANSMISIÓN S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos. Por lo anteriormente indicado, para determinar los consumos efectivamente desprendidos se requiere que coordinador eléctrico nacional realice análisis de balance de potencias considerando el aporte de los PMGD correspondientes.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Tres Pinos	DF del 52B1 de S/E Tres Pinos, afectando los consumos de S/E Lebu y Parque Eólico Cristoro.	22:37 - 26/10/2023
Lebu	DF del 52C4 Cto. Central Eólica Cristoro de S/E Lebu, por ausencia de tensión (no estaba generando).	22:37 - 26/10/2023
Lebu	Frontel recupera 4.270 clientes mediante generación local.	22:49 - 26/10/2023
LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	CT informó que no se encontró causa de falla en el recorrido de la línea.	
Tres Pinos	Cerrado 52B1 de S/E Tres Pinos, energizando la S/E Lebu.	00:35 - 27/10/2023
Lebu	Cerrado 52C4 Cto. Central Eólica Cristoro (en coordinación con el operador de la central)	00:37 - 27/10/2023

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre 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	01:36:29.717	Tres Pinos	B1	51GT	0.325	
SEL 311L	01:36:29.720	Tres Pinos	B1	51GT	0.32	
SEL 311C	01:36:37.690	LEBU	BT2	27	8 seg	Bajo Voltaje en 66kV
SEL 351R	01:36:37.717	LEBU	C4	IN103	Instantáneo	Bajo Voltaje en 66KV

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE Tres Pinos – Paño 52B1.

Interruptor AREVA, tipo GL 309 F1, 2000 A.

Protección de sobrecorriente Relé SEL-311C Y 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	0.5 Curva U1
Elem. Instantáneo	11,5 (A) secundarios, 675 (A)	5 (A) secundarios, 300 (A)
Reconexión	Inoperativo	
Direccionalidad	Hacia Lebu	

Protección de distancia Relé SEL-311L.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

CARACTERÍSTICA MHO, FASE

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	12.6	1.26	Instantáneo	Hacia línea Lebu
Segunda Zona	20.4	2.04	0.4 seg	Hacia línea Lebu
Tercera Zona	62.6	6.26	2.5 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	12.6	1.26	Instantáneo	Hacia línea Lebu
Segunda Zona	19	1.9	0.4 seg	Hacia línea Lebu
Tercera Zona	62.6	6.26	2.5 seg	Hacia línea Lebu

TT/PP = 600

TT/CC = 60

CARACTERÍSTICA POLIGONAL, TIERRA

Zona	Alcance en R	Alcance en X	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	2.54	1.26	Instantáneo	Hacia línea Lebu
Segunda Zona	3.80	1.90	0.4 seg.	Hacia línea Lebu
Tercera Zona	6.0	6.26	2.5 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.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

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.		

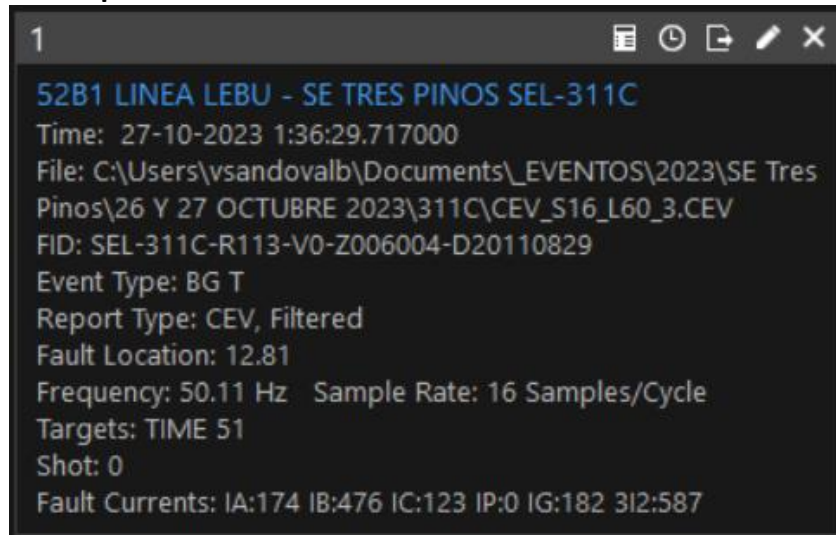
7.4. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.4.1. SE TRES PINOS – Paño B1.

7.4.1.1. Relé SEL 311C

Elemento protegido (Dir. Adelante): LT66kV TRES PINOS – LEBU.

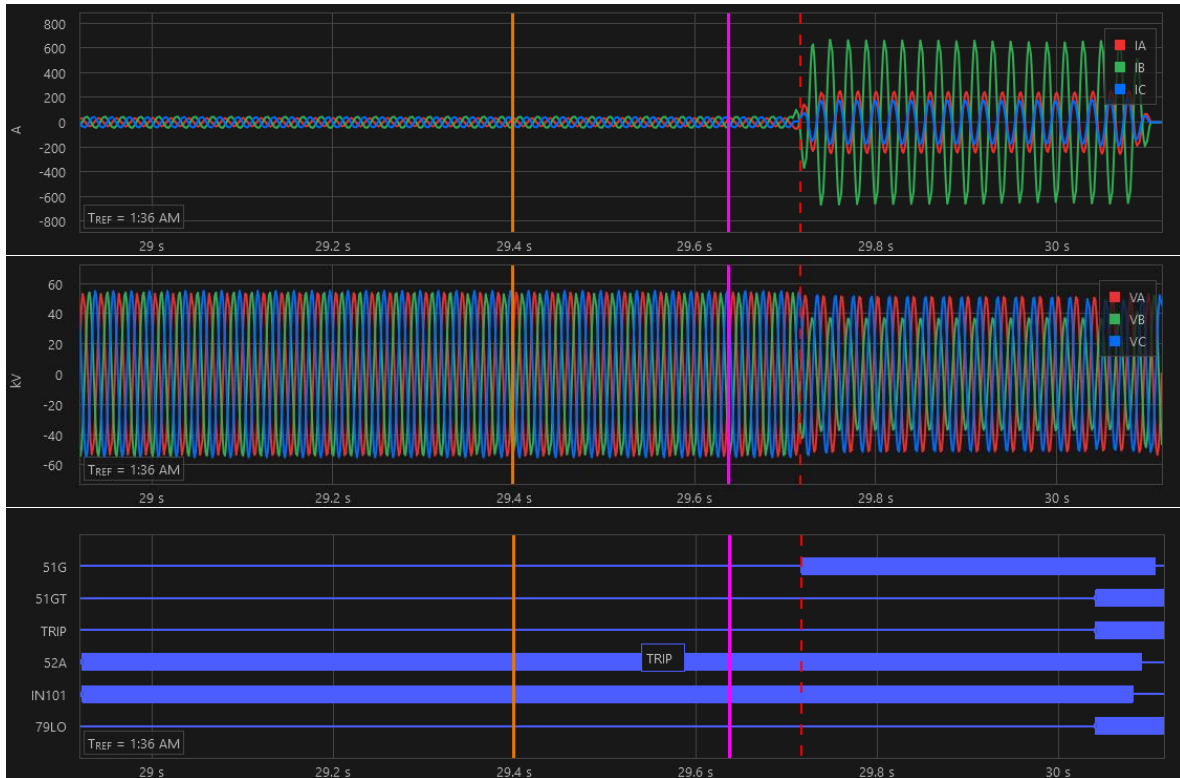
• **Reporte de Evento**



Reporte de evento Relé 311C de Paño 52B1 SE TRES PINOS.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

- Registro oscilográfico de evento.



Registro oscilográfico Relé SEL 311C de Paño B1 SE Tres Pinos.

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.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

• **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
54	10/27/2023	01:36:29.717	51G	Asserted
53	10/27/2023	01:36:29.722	51P	Asserted
52	10/27/2023	01:36:29.727	Z3G	Asserted
51	10/27/2023	01:36:30.042	51GT	Asserted
50	10/27/2023	01:36:30.042	TRIP	Asserted
49	10/27/2023	01:36:30.042	OUT101	Asserted
48	10/27/2023	01:36:30.042	OUT106	Asserted
47	10/27/2023	01:36:30.042	79LO	Asserted
46	10/27/2023	01:36:30.042	79RS	Deasserted
45	10/27/2023	01:36:30.082	IN101	Deasserted
44	10/27/2023	01:36:30.092	52A	Deasserted
43	10/27/2023	01:36:30.102	Z3G	Deasserted
42	10/27/2023	01:36:30.102	51P	Deasserted
41	10/27/2023	01:36:30.107	51G	Deasserted

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

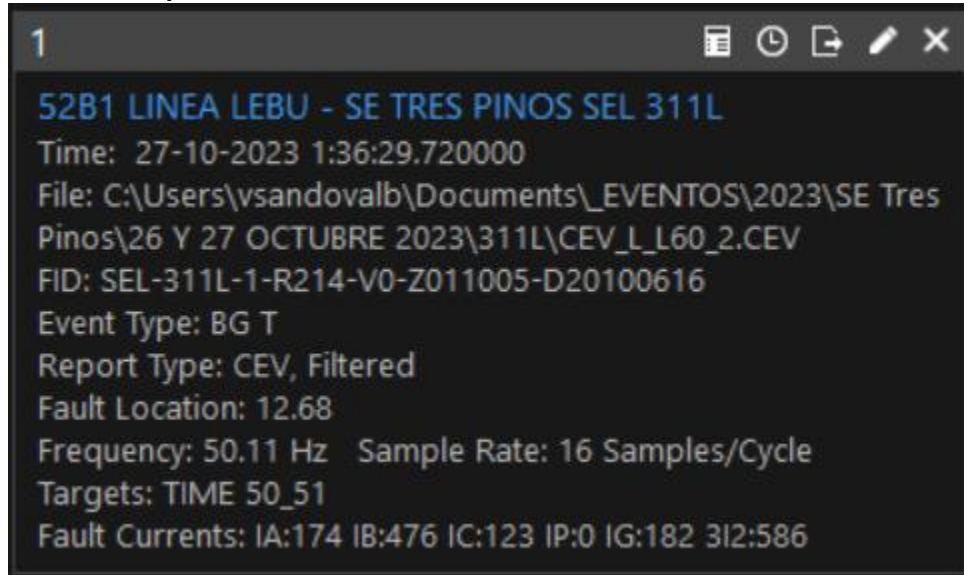
En el registro secuencial de eventos SER, se observa la activación del elemento de sobrecorriente residual temporizado 51GT, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1, para una corriente de falla monofásica. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 40ms. La orden de TRIP lleva además al relé al estado lockout.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

7.4.1.2. Relé SEL 311L

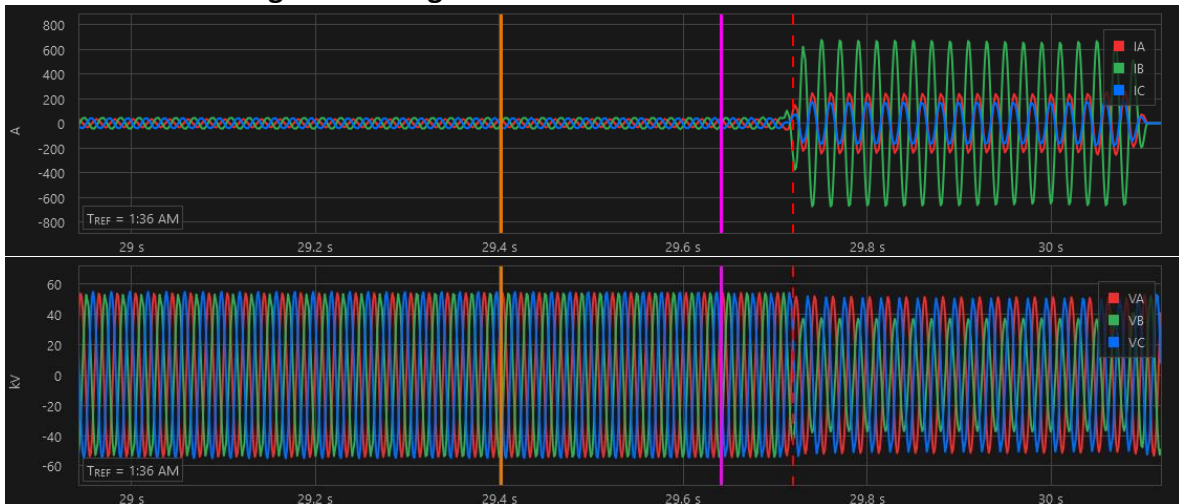
Elemento protegido (Dir. Adelante): LT66kV TRES PINOS – LEBU.

- **Reporte de Evento.**

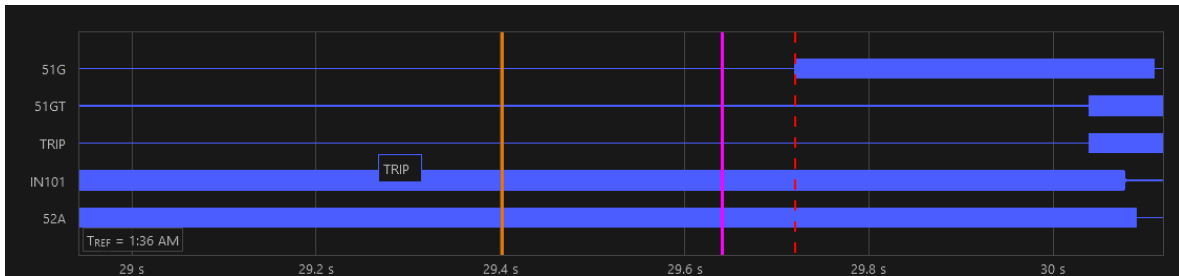


Reporte de evento Relé 311L de Paño 52B1 SE TRES PINOS.

- **Registro oscilográfico de evento.**



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	



Registro oscilográfico Relé SEL 311L de Paño B1 SE Tres Pinos.

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
36	10/27/2023	01:36:29.720	51G	Asserted
35	10/27/2023	01:36:29.720	51P	Asserted
34	10/27/2023	01:36:29.725	Z3G	Asserted
33	10/27/2023	01:36:30.040	51GT	Asserted
32	10/27/2023	01:36:30.040	TRIP	Asserted
31	10/27/2023	01:36:30.040	OUT101	Asserted
30	10/27/2023	01:36:30.040	OUT106	Asserted
29	10/27/2023	01:36:30.080	IN101	Deasserted
28	10/27/2023	01:36:30.090	52A	Deasserted
27	10/27/2023	01:36:30.100	Z3G	Deasserted
26	10/27/2023	01:36:30.100	51P	Deasserted
25	10/27/2023	01:36:30.110	51G	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311L de Paño B1 SE Tres Pinos.

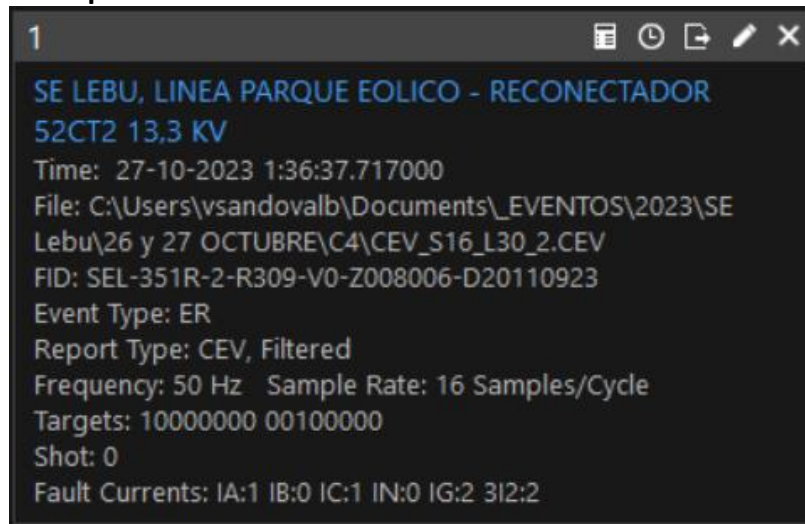
En el registro secuencial de eventos SER, se observa la activación del elemento de sobrecorriente residual temporizado 51GT, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1, para una corriente de falla monofásica. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 40ms. El relé SEL 311L no tiene habilitada la reconexión porque la maneja el sistema 1, que corresponde a relé SEL 311C.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

7.4.2. SE LEBU – Paño 52C4.

7.4.2.1. Relé SEL 351R

- Reporte de Evento**

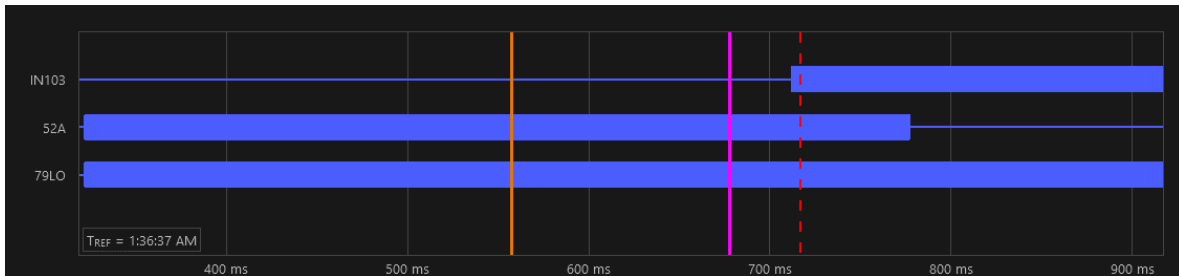


Reporte de evento Relé 351R de Paño 52C4 SE LEBU.

- Registro oscilográfico de evento.**



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	



Registro oscilográfico Relé SEL 351R de Paño C4 SE 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
23	10/27/23	01:36:37.712	IN103	Asserted
22	10/27/23	01:36:37.777	52A	Deasserted

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

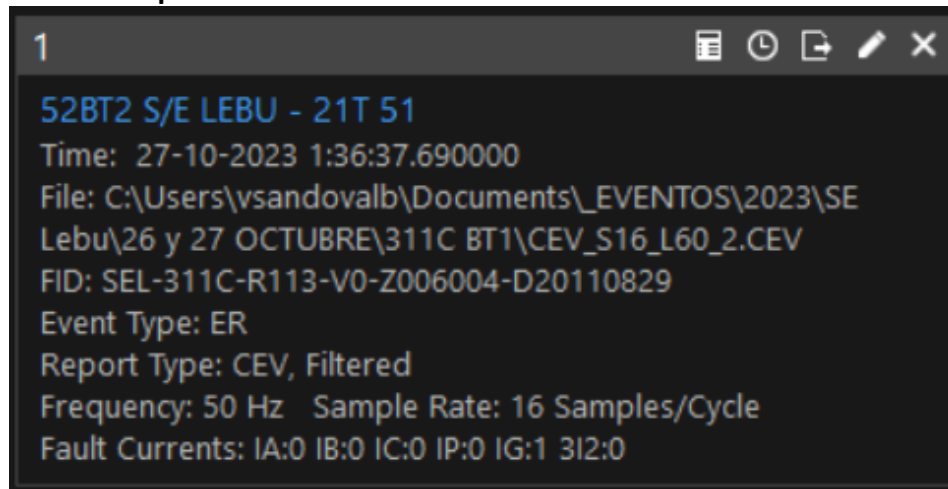
En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación de la entrada IN103 correspondiente a la indicación de Bajo voltaje en 66KV dada por el relé del interruptor 52BT2. Esta entrada provoca la apertura instantánea del interruptor, el tiempo propio de apertura del interruptor fue de 65ms. Al momento de recibir la orden de apertura el relé se encontraba con la reconexión bloqueada.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

7.4.3. SE LEBU – Paño BT2.

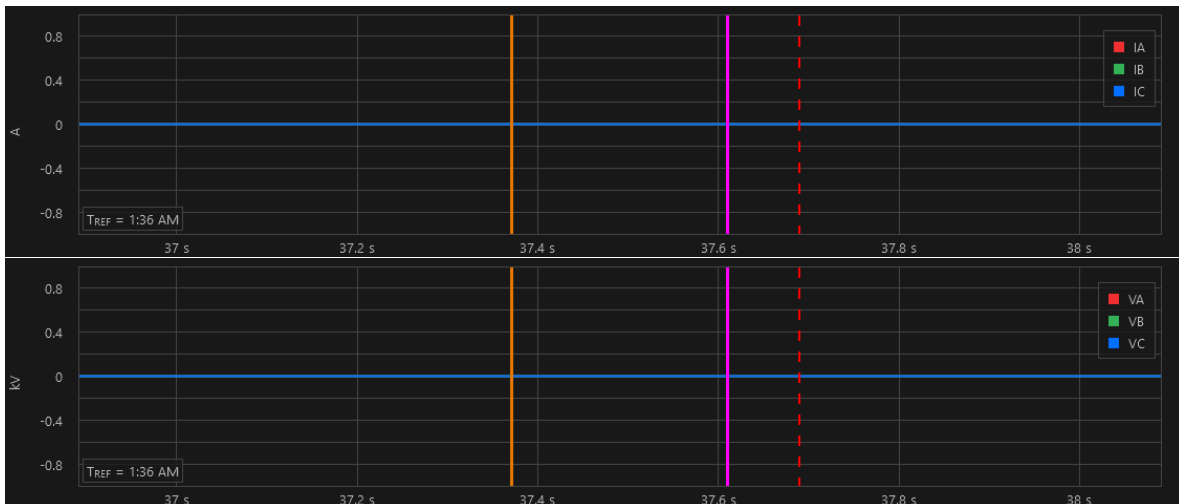
7.4.3.1. Relé SEL 311C

- Reporte de Evento**

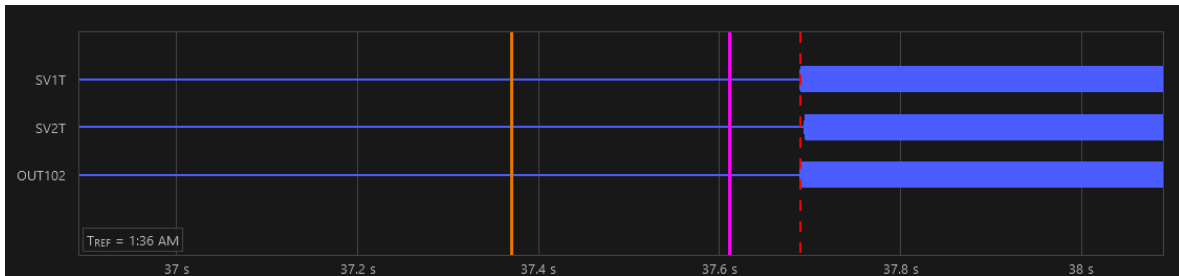


Reporte de evento Relé 311C de Paño 52BT2 SE LEBU.

- Registro oscilográfico de evento.**



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	



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. -----> Señal a 52C4

• **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
108	10/27/2023	01:36:29.694	SV1	Asserted
107	10/27/2023	01:36:29.694	SV12T	Asserted
106	10/27/2023	01:36:29.694	SV12	Asserted
105	10/27/2023	01:36:29.699	SV2	Asserted
104	10/27/2023	01:36:37.690	SV1T	Asserted
103	10/27/2023	01:36:37.690	SV11	Asserted
102	10/27/2023	01:36:37.690	OUT102	Asserted
101	10/27/2023	01:36:37.695	SV2T	Asserted

Registro Secuencial de eventos 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, previniendo así flujo inverso por generación. El retardo de las variables de bajo voltaje es de 8 segundos.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Se realiza reemplazo de line post con señal de descargas en estructura E-583.
- Se realizará lavado de aislación de la línea Tres Pinos-Lebu programada para el 15 de noviembre (solicitud CEN 2023098271).

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo. No Aplica.

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye que producto de falla en aislador de LT66kV Tres Pinos -Lebu, se produce la correcta operación de Paño B1 de SE Tres Pinos, en el despeje rápido oportuno y selectivo de la falla. Por otra parte se concluye se igual manera correcta la operación de los Paño BT2, C4 de SE Lebu, en el despeje correcto de la línea producto de la existencia de PMG conectado en Barra de SE Lebu.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 22:37 del día 26-10-2023 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 2,25 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.

Posteriormente, luego de efectuar el recorrido pedestre de la línea Tres Pinos-Lebu no se encuentra causa de la falla, con lo cual se confirma que la línea se encuentra en condiciones de ser energizada y entrar en servicio. Esta acción se materializa a las 00:35 horas del 27-10-2023 al realizar el cierre del 52B1 de S/E Tres Pinos, recuperando el 100% de los consumos afectados.

Posteriormente se produce un nuevo evento a las 02:26 de día 27-10-2023, por lo cual se realiza nuevamente un recorrido pedestre en forma más exhaustiva, logrando encontrar un aislador dañado en estructura 583 de LT66kV Tres Pinos-Lebu.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

11. ANEXOS.

- | | |
|----------------------|---|
| I. ANEXOS I. | AJUSTE DE PROTECCIONES (PRINT OUT) |
| II. ANEXO II. | PROBATORIOS. |
| III. ANEXO V | ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA |

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

Ajustes de Protección en Formato Nativo (Print Out)

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	
67G1D = 0.00	

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

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	TCLSD= 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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

SET1 =/RB2
 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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

SV5 =(SV5 + LOP) * !TRGTR
 SV6 =(SV6 + SOTF) * !TRGTR
 SV7 =0
 SV8 =OC
 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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre 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 SCROLLD= 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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

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	
ORDER = QVI	

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre 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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre 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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

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
Demand meter time constant	= 5

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

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

OPPH = OFF OPGR = OFF OPLKPH= OFF OPLKGR= 1

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

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

RST7 =0

SET8 =0

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

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
 51QTC =1
 SV1 =IN101
 SV2 =IN102

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

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
 RCTR =TRIP + /IN103 + /IN104
 RCCL =CLOSE
 OUT101=!52A
 OUT102=!52A

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

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 =79L0
 LED24 =50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2
 LED25 =67N3T
 LOCAL =0
 DP1 =52A
 DP2 =59S1 * !52A
 DP3 =SV3
 DP4 =SV4
 DP5 =SV5
 DP6 =!LT1
 DP7 =0
 DP8 =0
 DP9 =0
 DP10 =0
 DP11 =0
 DP12 =0
 DP13 =0
 DP14 =0
 DP15 =0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

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
 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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

```

% 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 (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

4. SE Lebu – Paño BT2

Sistema 1

Relé Marca SEL – Modelo 311C

Group 1

Group Settings:

RID = 21T 51		TID = 52BT2 S/E LEBU	
CTR = 60			
CTRP = 1	PTR = 573.91	PTRS = 1.00	
APP = 311C			
Z1MAG = 2.96	Z1ANG = 86.00		
Z0MAG = 2.52	Z0ANG = 86.00	LL = 100.00	
E21P = 4	E21MG = 4	E21XG = 4	
E50P = N	E50G = 1	E50Q = N	
E51P = Y	E51G = Y	E51Q = N	
E32 = AUTO	E0OS = N	ELOAD = N	ESOTF = N
EVOLT = Y	E25 = N	E81 = N	EFLOC = Y
ELOP = Y			
EBBPT = N	ECOMM = N	E79 = N	EZ1EXT = N
ECCVT = N	ESV = 16	ELAT = 1	EDP = 16
EDEM = THM	EADVS = Y		
Z1P = 2.37	Z2P = 4.44	Z3P = 2.03	Z4P = 3.60
50PP1 = 0.50	50PP2 = 0.50	50PP3 = 0.50	50PP4 = 0.50
Z1MG = 2.37	Z2MG = OFF	Z3MG = 2.03	Z4MG = 3.60
XG1 = 2.37	XG2 = OFF	XG3 = 2.03	XG4 = OFF
RG1 = 2.37	RG3 = 3.66		
XGPOL = I2	TANG = -3.0		
50L1 = 0.50	50L2 = 0.50	50L3 = 0.50	50L4 = 0.50
50GZ1 = 0.50	50GZ2 = 0.50	50GZ3 = 0.50	50GZ4 = 0.50
k0M1 = 0.049	k0A1 = 0.00		
k0M = 0.543	k0A = 44.82		
Z1PD = 0.00	Z2PD = 40.00	Z3PD = 25.00	Z4PD = 40.00
Z1GD = 0.00	Z2GD = OFF	Z3GD = 25.00	Z4GD = 40.00
Z1D = 0.00	Z2D = OFF	Z3D = 25.00	Z4D = 40.00
50G1P = 2.50			
67G1D = 0.00			
51PP = 1.75	51PC = U1	51PTD = 1.40	51PRS = N
51GP = 0.33	51GC = U3	51GTD = 6.30	51GRS = N
DIR3 = R	DIR4 = R		
ORDER = QV			
27P = 53.00	59P = 80.00	59N1P = OFF	59N2P = OFF
59QP = OFF	59V1P = OFF	27SP = OFF	59SP = OFF
27PP = 92.00	59PP = 124.20		
DMTC = 15	PDEMP = 0.50	GDEMP = OFF	QDEMP = OFF
TDURD = 50.00	CFD = 50.00	3POD = 0.50	
OPO = 52	50LP = 0.25		

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

SV1PU = 400.00	SV1D0 = 10.00	SV2PU = 400.00	SV2D0 = 10.00
SV3PU = 60.00	SV3D0 = 10.00	SV4PU = 16000.00	SV4D0 = 10.00
SV5PU = 0.00	SV5D0 = 0.00	SV6PU = 0.00	SV6D0 = 0.00
SV7PU = 0.00	SV7D0 = 0.00	SV8PU = 0.00	SV8D0 = 0.00
SV9PU = 0.00	SV9D0 = 0.00	SV10PU= 0.00	SV10D0= 0.00
SV11PU= 0.00	SV11D0= 0.00	SV12PU= 0.00	SV12D0= 0.00
SV13PU= 0.00	SV13D0= 0.00	SV14PU= 0.00	SV14D0= 0.00
SV15PU= 0.00	SV15D0= 0.00	SV16PU= 0.00	SV16D0= 0.00

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

```

TR      =M1P + M2PT + M3PT + M4PT + Z1G + Z3GT + Z4GT + Z1T + Z3T + Z4T
        + 51PT + 51GT + 67G1
DTT     =0
ULTR    =!(Z1T + Z2T + Z4T + M3PT + Z3GT + 51GT + 51PT + 67G1)
52A     =!IN101
CL      =0
ULCL    =TRIP
SET1    =0
RST1    =0
67G1TC=32GF
51PTC   =32QR
51GTC   =1
SV1     =(27A + 27B + 27C) * 52A
SV2     =(27AB + 27BC + 27CA) * 52A
SV3     =(59A + 59B + 59C) * 52A
SV4     =(59AB + 59BC + 59CA) * 52A
SV5     =(SV5 + SV1 + SV2) * !TRGTR
SV6     =(SV6 + SV3 + SV4) * !TRGTR
SV7     =SV3T + SV4T
SV8     =(SV8 + 51PT) * !TRGTR
SV9     =(SV9 + 51GT) * !TRGTR
SV10    =(SV10 + 67G1) * !TRGTR
SV11    =SV1T + SV2T
SV12    =(27A + 27B + 27C) * 52A
SV13    =0
SV14    =0
SV15    =0
SV16    =0
OUT101=TRIP
OUT102=SV11
OUT103=SV7
OUT104=SV7
OUT105=0
OUT106=M1P + M2PT + M3PT + M4PT + Z1G + Z3GT + Z4GT + Z1T + Z3T + Z4T
OUT107=LOP

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

OUT201=0
 OUT202=0
 OUT203=0
 OUT204=0
 OUT205=0
 OUT206=0
 OUT207=0
 OUT208=0
 OUT209=0
 OUT210=0
 OUT211=0
 OUT212=SV1
 DP1 =52A
 DP2 =SV5
 DP3 =SV6
 DP4 =SV8
 DP5 =SV9
 DP6 =SV10
 DP7 =0
 DP8 =0
 DP9 =0
 DP10 =0
 DP11 =0
 DP12 =0
 DP13 =0
 DP14 =0
 DP15 =0
 DP16 =0
 SS1 =1
 SS2 =0
 SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =SV1T + SV2T + SV3 + M2P + M3P + M4P + Z3G + Z4G + SV7
 FAULT =TRIP
 BSYNCH=0
 CLMON =0
 E32IV =1

Global Settings:

TGR = 0.00	NFREQ = 50	PHROT = ABC
DATE_F= MDY	FP_TO = 30.00	SCROLL= 2
LER = 60	PRE = 40	DCLOP = OFF
IN101D= 0.00	IN102D= 0.00	IN103D= 0.00
IN105D= 0.00	IN106D= 0.00	DCHIP = OFF
		IN104D= 0.00

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

```
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
", "6849"
```

5. SE Lebu – Paño C3

Sistema 1

Relé Marca SEL – Modelo 351R

SEL 351R C3 SE Lebu

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,100.00-3199.99 A pri.)	= 400.00
Min. trip - ground (OFF,5.00-3199.99 A pri.)	= 100.00
Min. trip - SEF (OFF,5.00-1499.99 A pri.)	= OFF
Fast curve - phase (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)	= A
Fast curve - ground (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)	= 1
Delay curve - phase (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)	= C
Delay curve - ground (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)	= 13
Operations - phase fast curve (OFF,1-5)	= 2
Operations - ground fast curve (OFF,1-5)	= 2
Operations to lockout - phase (2-5)	= 4
Operations to lockout - ground (2-5)	= 4
Reclose interval 1 (0.00-999999cyc)	= 300.00
Reclose interval 2 (0.00-999999cyc)	= 600.00
Reclose interval 3 (0.00-999999cyc)	= 600.00
Reset time for auto-reclose (0.00-999999cyc)	= 1800.00
Reset time from lockout (0.00-999999cyc)	= 600.00
Close power wait time (OFF,0.00-999999cyc)	= 900.00
Complex fast curve - phase (Y/N)	= N
Complex fast curve - ground (Y/N)	= N
Complex delay curve - phase (Y/N)	= N
Complex delay curve - ground (Y/N)	= N
High current trip - phase (Y/N)	= N
High current trip - ground (Y/N)	= N
High current lockout - phase (Y/N)	= N
High current lockout - ground (Y/N)	= N
Cold load pickup scheme (Y/N)	= N
Sequence coordination (Y/N)	= N
Underfrequency loadshedding (Y/N)	= N
Demand meter time constant	= 5
Group 1	
Group Settings:	
RID =SE LEBU	TID =52C3 LAUTARO
CTR = 1000.0	PTR = 121.2 PTRS = 121.2
Z1MAG = 41.89	Z1ANG = 46.11

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

```

ZOMAG = 81.94      Z0ANG = 56.58      LL      = 5.12
E50P  = 2           E50N  = 1           E50G  = N           E50Q  = N
E51P  = 2           E51N  = 1           E51G  = N           E51Q  = N
E32   = AUTO        ELOAD = N           ESOTF  = Y           EVOLT  = Y
E25   = N           EFLOC = Y           ELOP   = Y           ECOMM = N
E81   = N           E79   = 1           ESV    = 16
EDEM  = THM         50P1P = 0.20        50P2P = 1.33
67P1D = 10.00       67P2D = 0.00
50PP1P= OFF         50PP2P= OFF
50N1P  = 0.020
67N1D  = 50.00
51P1P  = 0.24       51P1C  = 113       51P1TD= 0.80
51P1CT= 0.00       51P1MR= 0.00
51P2P  = 0.24       51P2C  = U2       51P2TD= 0.53       51P2RS= N
51P2CT= 0.00       51P2MR= 0.00
51N1P  = 0.020     51N1C  = U2       51N1TD= 9.20       51N1RS= Y
51N1CT= 0.00       51N1MR= 0.00
DIR1   = F         DIR2   = N         DIR3   = N         DIR4   = N
ORDER  = QV        50P32P= 0.15      Z2F    = 20.90      Z2R    = 21.90
50QFP  = 0.10      50QRP  = 0.05      a2     = 0.10      k2     = 0.20
50GFP  = 0.10      50GRP  = 0.05      a0     = 0.10
Z0F    = 40.90     Z0R    = 41.90
27P1P  = OFF       27P2P  = OFF       59P1P  = OFF       59P2P  = OFF
59N1P  = OFF       59N2P  = OFF       59QP   = OFF       59V1P  = OFF
27SP   = OFF       59S1P  = 24.7      59S2P  = OFF       27PP   = OFF
59PP   = OFF
79OI1  = 250.00
79RSD  = 750.00    79RSLD= 0.00      79CLSD= 0.00
CLOEND= OFF        52AEND= OFF        SOTFD  = 10.00
DMTC   = 15
PDEMP  = 0.10      NDEMP  = 0.010     GDEMP  = OFF       QDEMP  = OFF
TDURD  = 15.00     CFD    = OFF       3POD   = 1.00      50LP   = OFF
SV1PU  = 0.00      SV1DO  = 20.00     SV2PU  = 0.00      SV2DO  = 20.00
SV3PU  = 100.00    SV3DO  = 0.00      SV4PU  = 0.00      SV4DO  = 0.00
SV5PU  = 0.00      SV5DO  = 50.00     SV6PU  = 0.00      SV6DO  = 50.00
SV7PU  = 900.00    SV7DO  = 20.00     SV8PU  = 0.00      SV8DO  = 0.00
SV9PU  = 900.00    SV9DO  = 0.00      SV10PU = 0.00      SV10DO = 0.00
SV11PU = 900.00    SV11DO = 0.00      SV12PU = 0.00      SV12DO = 0.00
SV13PU = 0.00      SV13DO = 0.00      SV14PU = 0.00      SV14DO = 0.00
SV15PU = 0.00      SV15DO = 0.00      SV16PU = 0.00      SV16DO = 0.00
OPPH   = OFF       OPGR   = OFF       OPLKPH = OFF       OPLKGR = OFF
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 + 51N1T * !LT1 + 51P2T
TRCOMM=0
TRSOTF=50P2
DTT     =0
ULTR    =!(51P1T + 51N1T * !LT1 + LOP * 67P1T + LOP * 67N1T * !LT1)
PT1     =0
LOG1    =0
PT2     =0
LOG2    =0
BT      =0
52A     =SW1
CL      =CC * !59S1

```

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

```

ULCL      =0
79RI      =TRIP
79RIS     =!LT2
79DTL     =LT2
79DLS     =0
79SKP     =0
79STL     =TRIP
79BRS     =0
79SEQ     =0
79CLS     =!59S1
SET1      =PB1 * LT5 * !LT1
RST1      =PB1 * LT5 * LT1
SET2      =PB2 * LT5 * !LT2
RST2      =PB2 * LT5 * LT2 + !(79RS + 79CY + 79LO)
SET3      =0
RST3      =0
SET4      =0
RST4      =0
SET5      =PB5 * !LT5
RST5      =(PB5 + SV7T) * LT5
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
67P2TC=1
67P3TC=1
67P4TC=1
67N1TC=1
67N2TC=1
67N3TC=1
67N4TC=1
67G1TC=1
67G2TC=1
67G3TC=1
67G4TC=1
67Q1TC=1
67Q2TC=1
67Q3TC=1
67Q4TC=1

```

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

```

51P1TC=32PF
51N1TC=1
51G1TC=1
51P2TC=32PR
51N2TC=1
51G2TC=1
51QTC =1
SV1  =(CLOSE + CC + PB8 * LT5) * !59S1
SV2  =(TRIP + OC + PB9 * LT5)
SV3  =!IN101
SV4  =0
SV5  =0
SV6  =0
SV7  =LT5
SV8  =0
SV9  =0
SV10 =0
SV11 =0
SV12 =0
SV13 =0
SV14 =0
SV15 =0
SV16 =0
SC1R =1
SC1I =0
SC1D =0
SC2R =1
SC2I =0
SC2D =0
SC3R =1
SC3I =0
SC3D =0
SC4R =1
SC4I =0
SC4D =0
SC5R =1
SC5I =0
SC5D =0
SC6R =1
SC6I =0
SC6D =0
SC7R =1
SC7I =0
SC7D =0
SC8R =1
SC8I =0
SC8D =0
RCTR =SV2
RCCL =SV1 * !59S1
OUT101=SV3T
OUT102=0
OUT103=0
OUT104=0
OUT105=0
OUT106=0
OUT107=0
LED1  =LT1
LED2  =LT2

```

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

```

LED3  =0
LED4  =0
LED5  =!LT5
LED6  =0
LED7  =0
LED8  =52A
LED9  =!52A
LED11  =!DISCHG
LED12  =NOBATT + !BCBOK + DTFAIL
LED13  =0
LED14  =TRIP
LED15  =0
LED16  =0
LED17  =0
LED18  =79RS
LED19  =79CY
LED20  =79LO
LED24  =51N1
LED25  =0
DP1    =1
DP2    =0
DP3    =0
DP4    =52A
DP5    =LT1
DP6    =LT2
DP7    =59S1 * !52A
DP8    =0
DP9    =0
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     =/51P1 + /51N1 + /50P1 + /50N1 + /LOP + /67P1T + /67N1T + /51P1T
        + /51N1T
FAULT  =51P1 + 51N1
BSYNCH=52A
CLMON  =0
BKMON  =TRIP
E32IV  =1
TMB1A  =0
TMB2A  =0
TMB3A  =0
TMB4A  =0
TMB5A  =0
TMB6A  =0
TMB7A  =0
TMB8A  =0
TMB1B  =0
TMB2B  =0

```

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004179	FECHA DE FALLA: 26 de Octubre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Tres Pinos-Lebu	

```

TMB3B =0
TMB4B =0
TMB5B =0
TMB6B =0
TMB7B =0
TMB8B =0
Global EZ Settings:
System Frequency (50,60 Hz)           = 60
Phase Rotation (ABC,ACB)               = ABC
Recloser Wear Monitor (AUTO,Y,N)       = AUTO
Recloser type (OIL,VAC1,VAC2)          = OIL
Interrupt rating (500-20000)           = 6000
Reset trip-latched LEDs on close (Y,Y1,N,N1) = Y
True three-phase voltage connected (Y,N) = N
Phantom voltages from (VA,VB,VC,VAB,VBC,VCA,OFF) = OFF
V123 Terminal Conn. (A,B,C,AB,BC,CA,OFF) = A
I123 Terminal Conn. (ABC,ACB,BAC,BCA,CAB,CBA) = ABC
CT Polarity (POS,NEG)                  = POS
Battery Amp-hours (6.5-20)              = 8.0
% Battery capacity for sleep (0-100)    = 20
Turn on the 12 V power (Y,N)           = N

Global Settings:
TGR   = 0.00      NFREQ = 50      PHROT = ABC
DATE_F= MDY      FP_TO = 15
LER   = 30        PRE   = 15
IN101D= 0.00      IN102D= 0.00      IN103D= 0.00      IN104D= 0.00
IN105D= 0.00      IN106D= 0.00
EBMON = Y         COSP1 = 10000     COSP2 = 20        COSP3 = 20
KASP1 = 0.10      KASP2 = 6.00      KASP3 = 6.00
LED11L= N         LED12L= N         LED13L= N         LED14L= Y
LED15L= Y         LED16L= Y         LED17L= Y         LED18L= N
LED19L= N         LED20L= N         LED24L= Y         LED25L= N
RSTLED= Y         PB8D  = 0.00      PB9D  = 0.00
3PVOLT= Y         VPCONN= ABC
IPCONN= ABC       CTPOL = POS
EZGRPS= 0         AMPHR = 8.0      SLPCAP= 20        ON12V = N
ABAUD  = 2400     CHWAKE=ABCD

```

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización

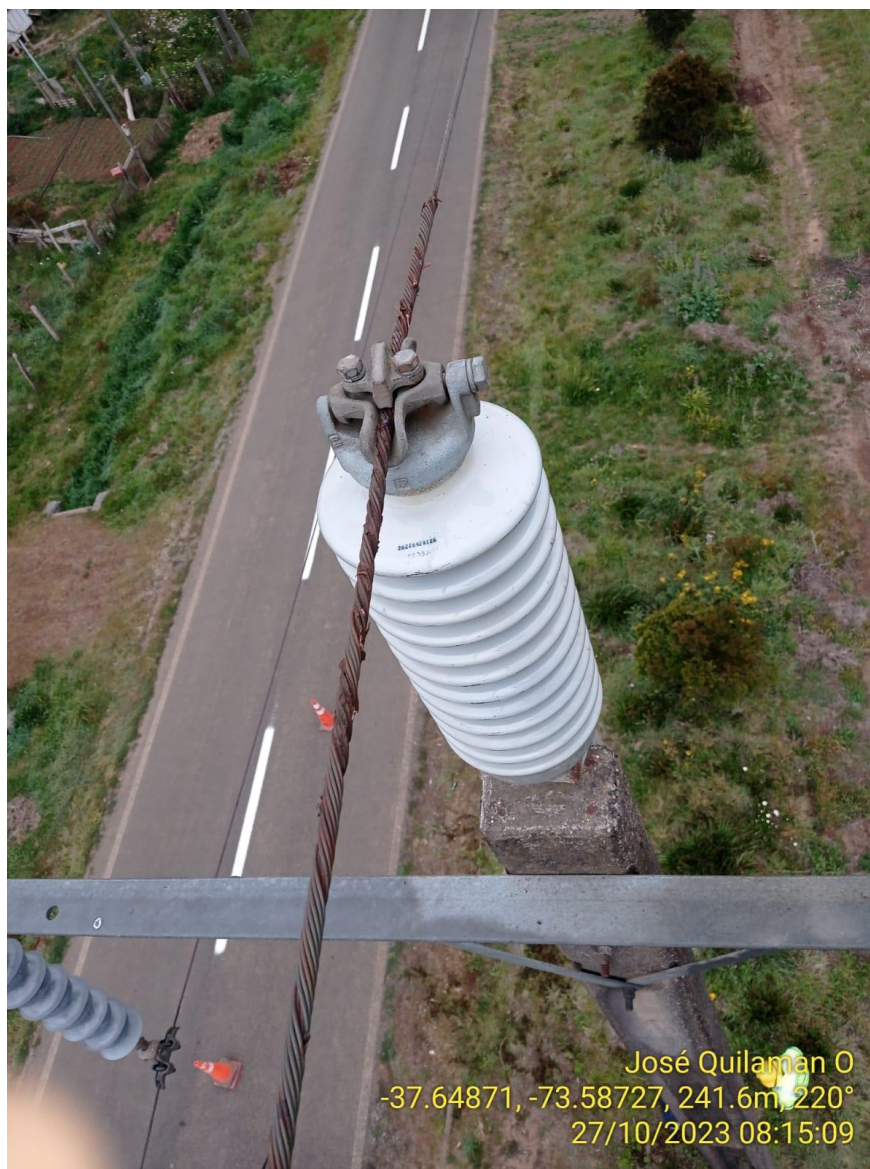


Fotografía N° 1: Line post estructura N° 583 con señales de descarga.



José Quilaman O
-37.64867, -73.58728, 229.1m, 1°
27/10/2023 07:52:09

Fotografía N° 2: Line post estructura N° 583 con señales de descarga.



Fotografía N° 3: Line post estructura N° 583 reemplazado.

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)
No aplica.
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.

En la siguiente tabla se indican las fallas con el mismo fenómeno físico en los últimos 24 meses:

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023004179 2023004180 2023004190	26 de octubre de 2023 27 de octubre	22:37	DIS1 (Mismo evento)
2023004074	18 de octubre de 2023	1:37	DIS1

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

No aplica.

9. Vista aérea del punto falla con coordenadas UTM.



ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpgh equivalente [MW]
3025	BA SE LEBU 15.2KV C3	1030	SE Lebu C3	Sta.Rhinao-Lebu	1.05455	2023-10-26 22:37:00	1,130264625	2023-10-26 23:44:49	Lebu	E	0,646443187	2455	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,5719399679
	BA SE LEBU 15.2KV C3	1030	SE Lebu C3	Sta.Rhinao-Lebu	0.0049	2023-10-26 22:37:00	0,159722222	2023-10-26 22:46:35	Los Alameros	E	0,000173303	11	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,00108503
3026	BA SE LEBU 15.2KV C2	1026	SE Lebu C2	La Fariña	0,07455	2023-10-26 22:37:00	0,138611111	2023-10-26 22:45:19	Atascu	E	0,002186212	104	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,01577227
	BA SE LEBU 15.2KV C2	1026	SE Lebu C2	La Fariña	3.4887	2023-10-26 22:37:00	3,058709534	2023-10-26 23:40:11	Lebu	E	2,338076551	6698	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	2,18953025

ID Barra	Barra	ID Palo	Palo	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh-mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh-mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpgh equivalente [MW]
3029	BA SE LEBU 15.2KV C3	1030	SE Lebu C3	Sta.Rosa-Lebu	0,023645708	2023-10-26 22:37:00	0,159722222	2023-10-26 22:46:35	Lebu	E	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	76833300	ESSHO S.A	0,148042884

incidencia_id	empresa_id	comuna_id	comuna	densidad	descripcion_densidad	documento
39771684	22	8201	Lebu	D2	BAJA	2023004187
39771684	22	8202	Arauco	D2	BAJA	2023004187
39771684	22	8206	Los Alamos	D2	BAJA	2023004187



/

INFORME DE FALLA PARQUE EÓLICO LEBU

Evento en línea 66kv Tres Pinos-Lebu.
26-10-2023.

Octubre 2023

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

Corte energía externo, opera 53B1 subestación Tres Pinos, línea 66kv 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 0.0 MW con un viento de 3 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 0.0 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	0.0
Eólica Lebu 2	0.0
Eólica Lebu 3	0.0
Eólica Lebu 4	0.0
Eólica Lebu 5	0.0
Eólica Lebu 6	0.0
Eólica Lebu 7	0.0
Eólica Lebu 8	0.0
Eólica Lebu 9	0.0
Total	0.0mw

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

A las 22:37 hrs del 26 de octubre 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 operación del 53B1

subestación Tres Pinos, línea 66kw Tres Pinos-Lebu. A las 00:37hrs del 27 de octubre 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 01:00 hrs se autoriza realizar sincronismo y a las 01:15 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 26 de enero 2023 y el 18 de octubre 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.

Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3IO	VA	VB	VC
001	23/10/24	03:45:01.640	no control alarm	0	0	0	0	229	0	0
002	23/10/23	20:43:25.462	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
003	23/10/23	18:53:59.376	no control alarm	9	7	11	0	234	0	0
004	23/10/23	16:53:56.766	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
005	23/10/14	23:15:41.287	no control alarm	7	5	6	0	227	0	0
006	23/10/14	19:55:05.776	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
007	23/09/01	06:37:53.486	no control alarm	5	4	5	0	228	0	0
008	23/09/01	06:28:53.298	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
009	23/07/24	17:09:10.047	no control alarm	6	6	5	0	225	0	0
010	23/07/24	14:29:34.820	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
011	23/07/24	14:19:34.125	no control alarm	7	7	6	0	232	0	0
012	23/07/24	13:53:15.946	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
013	23/05/29	10:29:31.111	no control alarm	5	4	7	0	234	0	0
014	23/05/29	08:57:19.978	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
015	23/05/15	18:17:14.171	no control alarm	6	5	4	0	219	0	0
016	23/05/15	17:45:58.565	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
017	23/05/03	11:38:41.922	no control alarm	6	5	5	0	223	0	0
018	23/05/03	11:32:59.975	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
019	23/04/16	14:42:13.088	no control alarm	6	7	5	0	226	0	0
020	23/04/16	13:10:15.070	CONTROL ALARMS	1	0	0	1	0	0	0
021	23/04/01	23:11:26.060	no control alarm	8	5	8	0	229	0	0
022	23/04/01	20:36:24.051	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
023	23/02/19	11:17:08.753	no control alarm	5	3	6	0	229	0	0
024	23/02/19	09:42:52.435	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
025	23/02/17	12:44:41.687	no control alarm	8	10	5	0	226	0	0
026	23/02/17	12:37:29.897	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0

Figura N° 1: Secuencia de eventos control de alarma

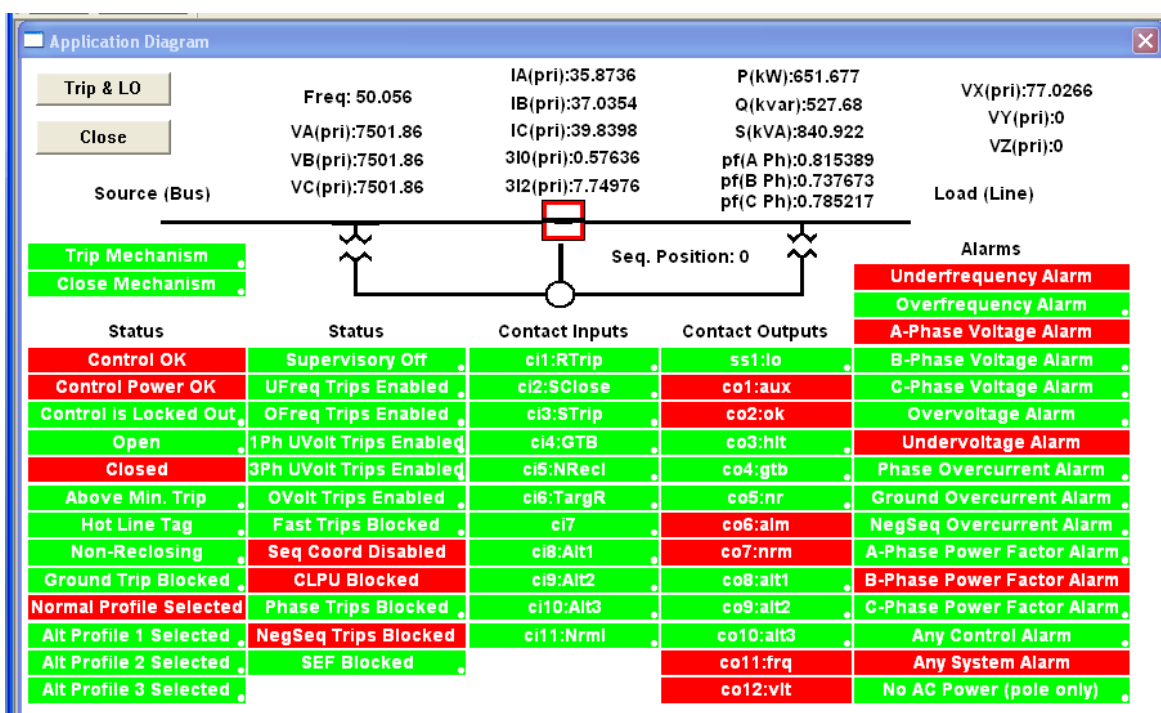


Figura N° 2: Aplicación del diagrama trabajo

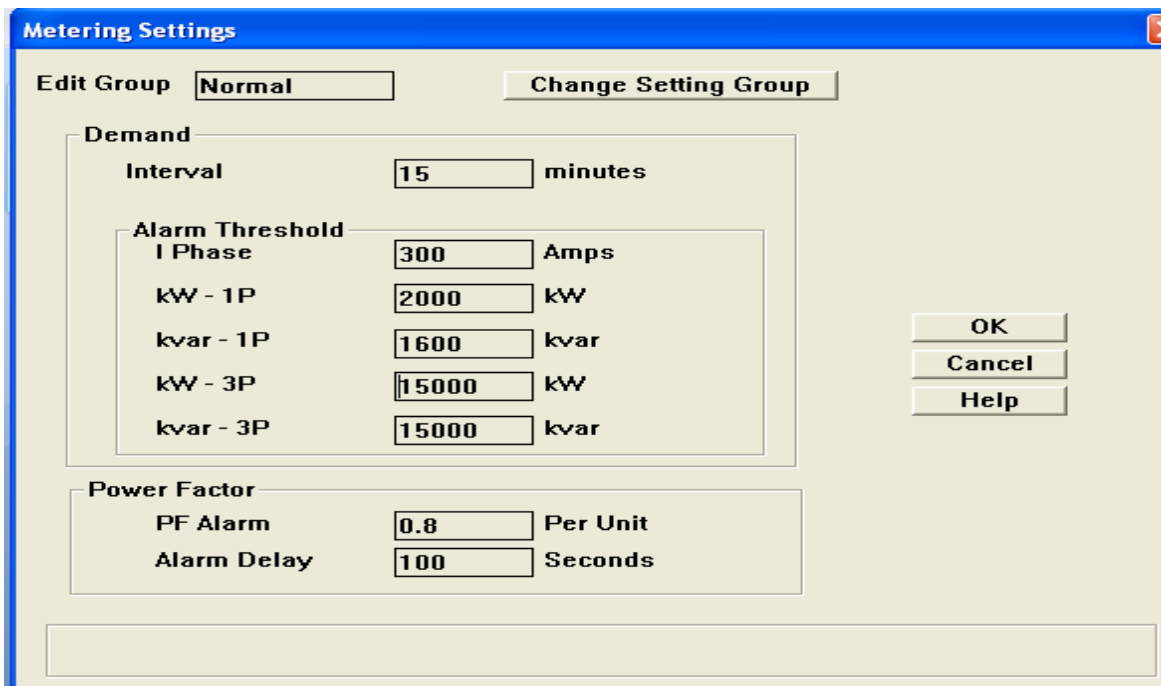
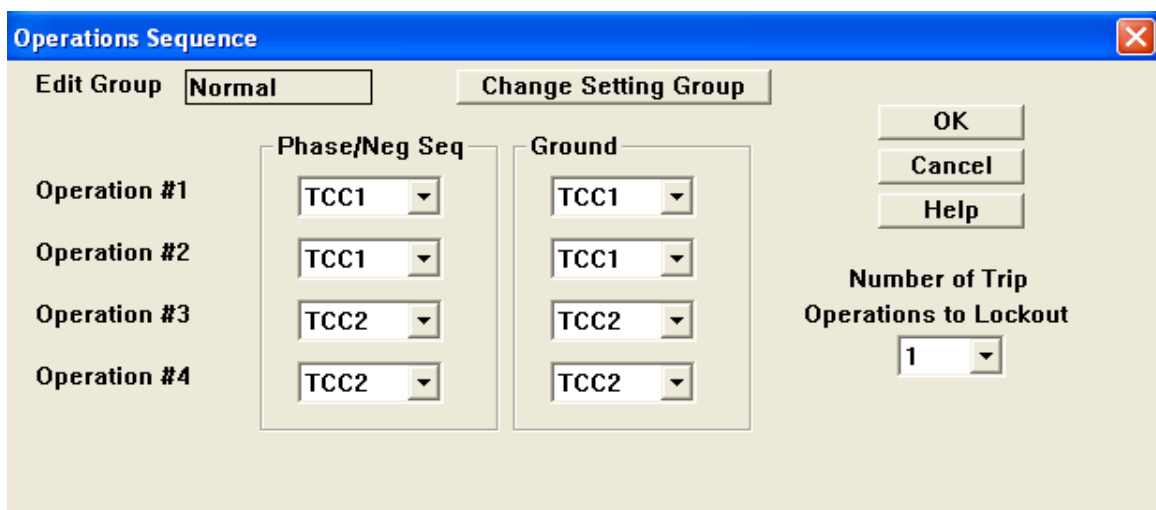


Figura N° 3: Ajustes en mediciones



Operations Sequence

Edit Group: **Normal** Change Setting Group

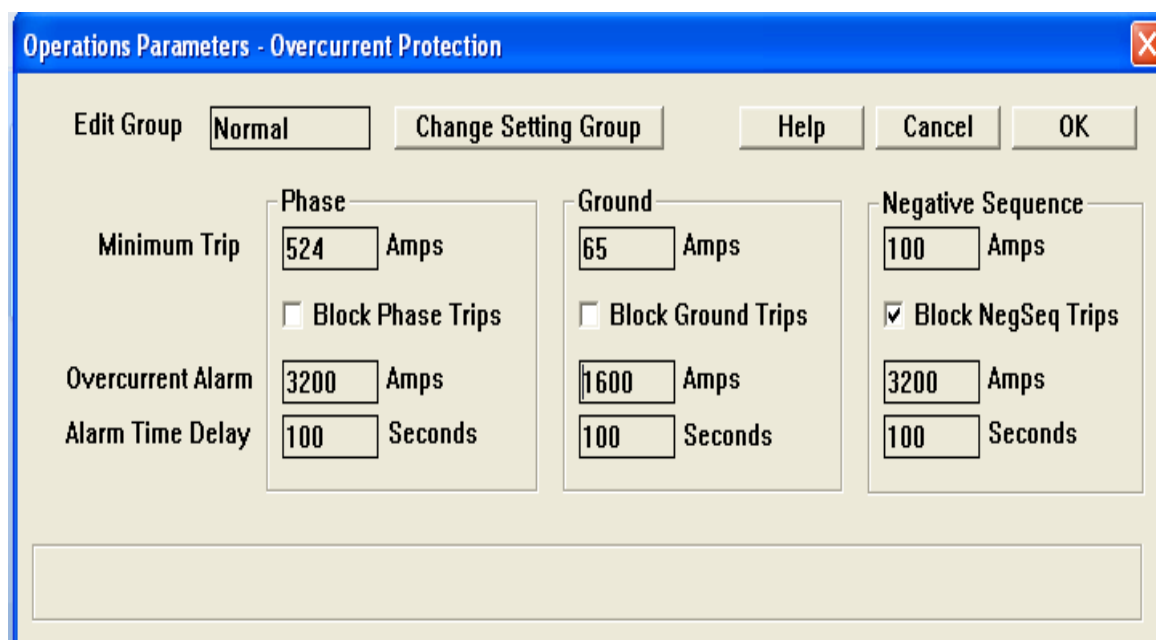
	Phase/Neg Seq	Ground
Operation #1	TCC1	TCC1
Operation #2	TCC1	TCC1
Operation #3	TCC2	TCC2
Operation #4	TCC2	TCC2

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
Phase Pickup	11.52 kV (pri)	16.2 kV (pri)
Phase Time Delay	100 Seconds	100 Seconds
Three-Phase Pickup	11.52 kV (pri)	16.2 kV (pri)
Three-Phase Time Delay	100 Seconds	100 Seconds
Alarm Pickup	12.96 kV (pri)	16.2 kV (pri)
AlarmTime Delay	100 Seconds	100 Seconds

☐ Enable 1P UV Trips
☐ with 3P Inhibit
☐ Enable 3P UV Trips

☐ Enable OV Trips

Auto-Restoration from Under/Overvoltage Loadshed

☐ Enable Restoration
 Mode: Any Single Phase
 Voltage High Limit: 15.12 kV (pri)
 Voltage Low Limit: 13.68 kV (pri)
 Schedule Time: 300 Seconds
 Restoration Abort Time: 600 Seconds
 Transient Time: 0.3 Seconds
☐ 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/B ☐ 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
 1111.000 (kA*10⁻⁵)
 Ph A% 7.178
 Ph B% 2.039
 Ph C% 2.239

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

TCC	Ph	Gd	Time Multiplier	Time Adder	Min Rsp Time
TCC1	Ph	0.7	☒ En	0	0.25
	Gd	0.3	☒ En	0	0.013
TCC2	Ph	1	☐ En	0	0.013
	Gd	1	☐ En	0	0.013

High Current Trip

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

Complex TCC

TCC	Ph	Gd	Disk Reset Coeff.
TCC1	Ph	☐ En	1e-006
	Gd	☐ En	1e-006
TCC2	Ph	☐ En	1e-006
	Gd	☐ En	1e-006

Cold Load Pickup

TCC	Ph	Gd	Min Trip	Time Mult.	Time Adder	Min Rsp Time
TCC1	Ph	117	70	1	0	0.013
	Gd	135	70	1	0	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 reconectador 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.