

Estudio para análisis de falla EAF 501/2023

"Falla en cierre de interruptor 52C2 de S/E San Joaquín"

Fecha de Emisión: 07-12-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	16/11/2023
Hora	17:15
Consumos desconectados (MW)	4.60
Demanda previa del sistema (MW)	10040
Porcentaje de desconexión	0.046 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E San Joaquín / SE056T0058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	110 y 13.8 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Telecontrol del interruptor 52C2 de S/E San Joaquín / *IM01T0058PA005T0058SE056T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes

(*) Nemotécnico corresponde al interruptor 52C2 de S/E San Joaquín.

d. Origen y causa de la falla

Tras falla en redes de distribución en el alimentador El Faro de S/E San Joaquín, asociado al paño C2, durante las maniobras de normalización el interruptor 52C2 no respondió a la orden de cierre emitida vía telemando.

El origen de la falla en el cierre del mencionado interruptor es indeterminado. No obstante, de acuerdo con lo que presume CGE Transmisión S.A., se debería a intermitencia en las comunicaciones.

d.2 Fenómeno Físico:

OTR2: Origen no determinado.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

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

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 361-2021	Falla en línea 66 kV Chivilcán - Las Encinas	07-12-21	01:40	No se indican.	No se indican.
EAF 374-2021	Apertura intempestiva del interruptor 52B2 de S/E Curicó	20-12-21	08:49	No se indican.	No se indican.
EAF 375-2021	Desconexión forzada de barra 13.2 kV de S/E Placilla	21-12-21	15:20	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se procede a realizar el reemplazo de tarjeta actuadora de equipo reconector modelo NOVA el martes 22.12.2021. Se realizan pruebas locales y remotas de operación, confirmando el buen estado del equipo"	No se indican.
EAF 376-2021	Apertura intempestiva de interruptor 52B5 de S/E Angol	22-12-21	14:10	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "se realizará mejora en el ajuste del registro SER de acuerdo al aviso N°2021115938, para evitar la sobre escritura debido al elemento 32GR que se encuentra actualmente en el ajuste del registro SER."	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 040-2022	Desconexión de línea 2x66 kV Temuco - Loncoche	05-02-22	21:06	No se indican.	No se indican.
EAF 046-2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	12-02-22	06:57	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se realiza la reparación correspondiente del conductor dañado en el punto de falla"	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica"
EAF 052-2022	Falla en línea 66 kV Padre las Casas - Loncoche C1	15-02-22	09:15	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realiza trabajos de reparación de la línea en el punto afectado por corte de conductor entre estructuras 225 y 226 cuyo detalle se presenta en informe MSTI. "	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplican acciones correctivas de largo plazo".
EAF 120-2022	Falla en línea 66 kV Padre Las Casas - Pitruquén N°2	09-04-22	12:34	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se requiere.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realizará durante el mes de mayo el reemplazo de conductor entre estructuras E225-E226, cruce sector río Toltén. La fecha dependerá según indicaciones del estudio encargado."
EAF 147-2022	Apertura del interruptor 52ET de S/E La Vega	24-04-22	09:38	No se indican.	No se indican.
EAF 301-2022	Falla en línea 66 kV Angol - Collipulli	21-07-22	10:09	CGE Transmisión S.A. indica: "Se normalizará la estampa de tiempo de la protección SEL 311C del paño B1 de S/E Victoria mediante la solicitud NeoMante N°2022068431 con fecha 1 de septiembre de 2022".	No se indican.
EAF 302-2022	Falla en línea 66 kV Los Buenos Aires - Nahuelbuta	21-07-22	10:58	No se indican.	No se indican.
EAF 429-2022	Desconexión de línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	22-11-22	11:22	No se indican.	No se indican.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 449-2022	Desconexión de línea 66 kV La Palma - San Javier	09-12-22	13:19	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se debe revisar la sincronización satelital del relé MiCOM P437, ya que presenta registros que señalan no sincronizados y, en efecto, los tiempos estampados no son los mismos del relé principal. También se debe revisar el registro de eventos y de oscilografía para depurar los datos presentados en el registro de eventos y agregar información faltante en los registros oscilográficos".	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 020-2023	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	16-01-23	07:53	No se indican.	No se indican.
EAF 060-2023	Falla en línea 66 kV San Vicente Tagua Tagua - El Manzano	09-02-23	19:48	No se indican.	No se indican.
EAF 065-2023	Falla en línea 66 kV Loma Colorada - Escuadrón	12-02-23	04:53	No se indican.	No se indican.
EAF 068-2023	Falla en el interruptor 52C7 de S/E Colo Colo	13-02-23	05:27	No se indican.	No se indican.
EAF 087-2023	Apertura del interruptor 52ET de S/E Pucón	21-02-23	15:35	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <ul style="list-style-type: none"> • Se realizaron pruebas efectivas sobre equipos de protección asociados al alimentador Costanera 52E4 el día 24-02-2023. Sin encontrar anomalías. • Se realizaron pruebas efectivas sobre equipos de protección asociados al alimentador Antumalal 52E3 el día 01-03-2023. Sin encontrar anomalías. • Se programan pruebas efectivas sobre equipos de protección asociados al alimentador Curarrehue 52E5 a realizar durante el mes de marzo, cuya desconexión depende de la disponibilidad del sistema de Distribución. • Habilitación de registro de eventos por partida de funciones 51/51N en las cabeceras de los alimentadores 52E3, 52E4 y 52E5. Programado para el 06-04-2023. • Se programa normalización de sincronización horaria de relé SEL 751A y de los relés asociados a los alimentadores de cabecera 52E3, 52E4 y 52E5, según SD 2023019877 para el 06-04-2023. • Elaboración de un estudio de coordinación de protecciones para detectar posibles mejoras en la coordinación entre paño ET y cabeceras MT de S/E Pucón, bajo el método que considera las condiciones de carga de los alimentadores (método completo) y además se simularán fallas resistivas entre fases, comprometido para 31/03/2023". 	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Implementación los posibles cambios de ajustes que determine el Estudio de Coordinación de Protecciones definido en las Acciones Correctivas de Corto Plazo. Fecha 31/04/2023."
EAF 091-2023	Apertura del interruptor 52BT de S/E Nancagua	22-02-23	20:23	- CGE Transmisión S.A. indica: "Desconexión de S/E Nancagua para realizar revisión de los SS/AA, banco de baterías y cargador. Revisión y ensayos de equipos primarios. SD N°2023020690 y SD N°2023020691. CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo".	No se indican.
EAF 092-2023	Apertura del interruptor 52ET de S/E Pucón	23-02-23	14:20	CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará la elaboración de un estudio de coordinación de protecciones para detectar posibles mejoras en la coordinación entre el paño ET y cabeceras MT de S/E Pucón, bajo el método que considera las condiciones de carga de los alimentadores (método completo) y además se simularán fallas resistivas entre fases comprometido para 31/03/2023."	CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará la implementación de posibles cambios de ajustes que determine el Estudio de Coordinación de Protecciones definido en las Acciones Correctivas de Corto Plazo. Fecha 31/04/2023."
EAF 097-2023	Desconexión de barra 15 kV N°2 de S/E Los Angeles	01-03-23	05:51	CGE Transmisión S.A. indica: "Se solicitará las instalaciones de los alimentadores Alcázar y Paillihue para realizar pruebas efectivas de la lógica adaptativa sobre la protección del 52CTS. Lo anterior se ejecutará bajo las SD N°2023020928 y SD N°2023020932".	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 102-2023	Desconexión forzada de barra 15 kV N°2 de S/E Colchagua	05-03-23	03:13	No se indican.	No se indican.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 104-2023	Falla en línea 66 kV Arenas Blancas - Puchoco	06-03-23	04:21	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a largo plazo.
EAF 109-2023	Falla en línea 66 kV Loma Colorada - Escuadrón	07-03-23	08:01	No se indican.	No se indican.
EAF 123-2023	Falla en línea 2x66 kV Loncoche - Villarrica N°1	13-03-23	12:59	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 207-2023	Desconexión forzada del transformador 110/13.8 kV de S/E Alto Hospicio	11-05-23	08:46	No se indican.	No se indican.
EAF 258-2023	Falla en línea 66 kV Negrete - Nahuelbuta	13-06-23	12:19	No se indican.	No se indican.
EAF 295-2023	Falla en línea 66 kV Pitrufquén - Padre Las Casas	07-07-23	07:54	No se indican.	No se indican.
EAF 301-2023	Desconexión de línea 110 kV El Edén - Alto del Carmen	15-07-23	07:20	No se indican.	No se indican.
EAF 319-2023	Falla en pararrayos del paño E2 de S/E Vicuña	29-07-23	17:26	No se indican.	No se indican.
EAF 330-2023	Desconexión de barra 15 kV N°2 de S/E San Francisco de Mostazal	03-08-23	03:40	No se indican.	No se indican.
EAF 345-2023	Desconexión de línea 66 kV Negrete - Nahuelbuta	13-08-23	05:55	No se indican.	No se indican.
EAF 359-2023	Desconexión de barras 13.2 kV N°1 y N°2 de S/E Ranguilí	21-08-23	13:40	No se indican.	No se indican.
EAF 365-2023	Apertura del interruptor 52C2 de S/E Marchigüe	22-08-23	05:07	No se indican.	No se indican.
EAF 389-2023	Falla en línea 2x66 kV Loncoche - Villarrica N°1	03-09-23	18:21	CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica."	CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica."
EAF 412-2023	Falla en la línea 66 kV Pitrufquén - Padre de las Casas N°1	17-09-2023	22:55	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Dado lo antiguo del conductor y las transferencias actuales de líneas de 66 kV Pitrufquén-Padre las Casas, se contempla el desarrollo de reemplazo conductores vano entre estructuras 225 y 226 del mencionado tramo. Actualmente se está desarrollando el proyecto comercial, con el fin obtener los montos y ejecutar las licitaciones para designar empresa que ejecute la compra de los materiales y ferreterías requeridas junto con los trabajos de reemplazo".	No se indican.
EAF 475-2023	Falla en línea 66 kV Cocharcas - Hualte	03-11-2023	08:44	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "La distancia de falla indicada por el relé GE-D30 del paño B5 de S/E Cocharcas deberá ser chequeado con una maleta de pruebas".	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".
EAF 494-2023	Falla en línea 66 kV Lautaro - Llaima	11-11-2023	17:40	No se indican.	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: No se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles.

d.4 Fenómeno eléctrico

No aplica. No hubo protecciones eléctricas operadas.

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

El elemento que falló corresponde al interruptor 52C2 de S/E San Joaquín, ya que no respondió a la orden de cierre. La empresa CGE Transmisión S.A. no remitió la información solicitada en la Resolución Exenta 30891-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, a saber: marca, datos de placa, año de puesta en servicio efectivo, plan de mantenimiento, vida útil del equipo y eventuales retrasos en las inversiones pactadas.

Sin perjuicio de lo anterior, en la plataforma Infotécnica del Coordinador, CGE Transmisión S.A. detalla las siguientes características del equipo:

- Fabricante: GEC Alsthom
- Modelo: RXFP2416C
- Modo de accionamiento: tripolar
- Tensión nominal: 24 kV
- Corriente nominal: 800 A
- Capacidad de ruptura simétrica: 16 kA
- Año de entrada en operación: 1990

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. declara "urbano" para el alimentador El Faro de S/E San Joaquín.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

"Interna".

h. Comuna donde se presenta la falla

04101: La Serena.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (18-11-2023)	Informe de 5 días (23-11-2023)
CGE S.A.	20-11-2023	04-12-2023
CGE Transmisión S.A.	16-11-2023	28-11-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna(s)	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
S/E San Joaquín	El Faro / C2	La Serena	4.60	0.046	9360	17:15	17:15	17:50
Total:			4.60 MW	0.046 %	9360			

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

3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
San Joaquín	El Faro / C2	CGE	Regulado	4.60	0.00	0.58	2.7

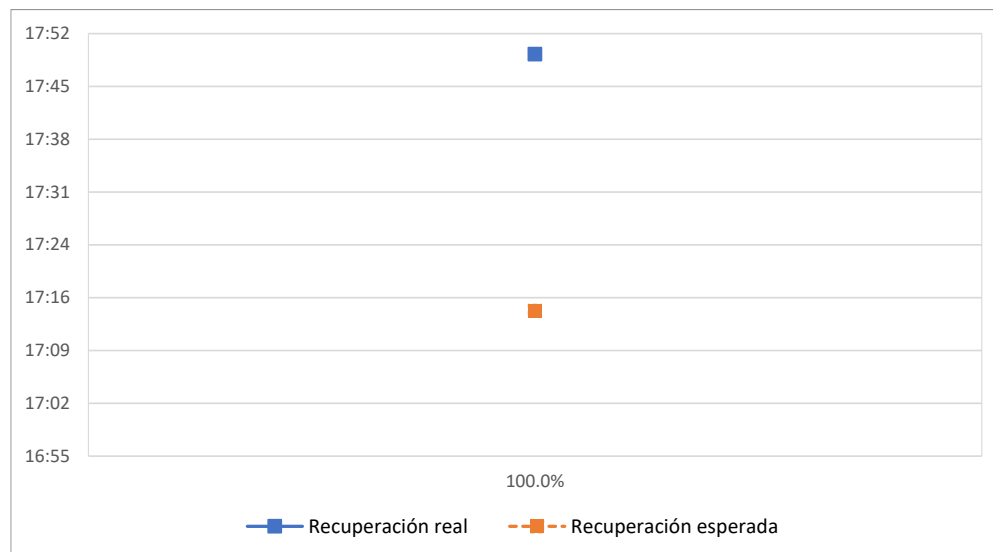
Clientes Regulados : 2.7 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 2.7 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecian diferencias entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados, las cuales se deben al recorrido del alimentador El Faro de S/E San Joaquín que realizó CGE S.A. tras el cierre no exitoso del interruptor 52C2.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	3.68	0.58	6.34
Último 20 %	0.92	0.58	1.59
100 % Total	4.60	0.58	7.93

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10040 MW.

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Angamos (ANG1 y ANG2), Cipreses (U1 y U3), Cochrane (CCH1), Pangué (U2), Pehuenche (U1 y U2), Ralco (U1 y U2), Rapel (U1 y U4) y Tocopilla (U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 16 de noviembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 16 de noviembre 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 16 de noviembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 16 de noviembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, las instalaciones de transmisión operaban de forma normal.

Otros antecedentes relevantes

La empresa CGE Transmisión S.A. indica:

"El día 16 de noviembre de 2023 a las 17:15 hrs mientras se ejecutaban maniobras de normalización del 52C2 Alimentador El Faro en S/E San Joaquín, por falla en redes de distribución, no se ejecuta el comando de cierre Scada en el interruptor 52C2.

Por lo anterior, se decide realizar nuevo recorrido en redes de MT por parte de la empresa distribuidora y en paralelo se solicita a la empresa Integración de Sistemas (IO) la revisión de las comunicaciones entre el centro de control y la subestación San Joaquín.

Como resultado, no se encuentran evidencias en redes de MT y el estado de las comunicaciones normales.

Posteriormente a las 17:50 hrs, se realiza el cierre exitoso del 52C2, recuperando el 100% de los consumos".

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:

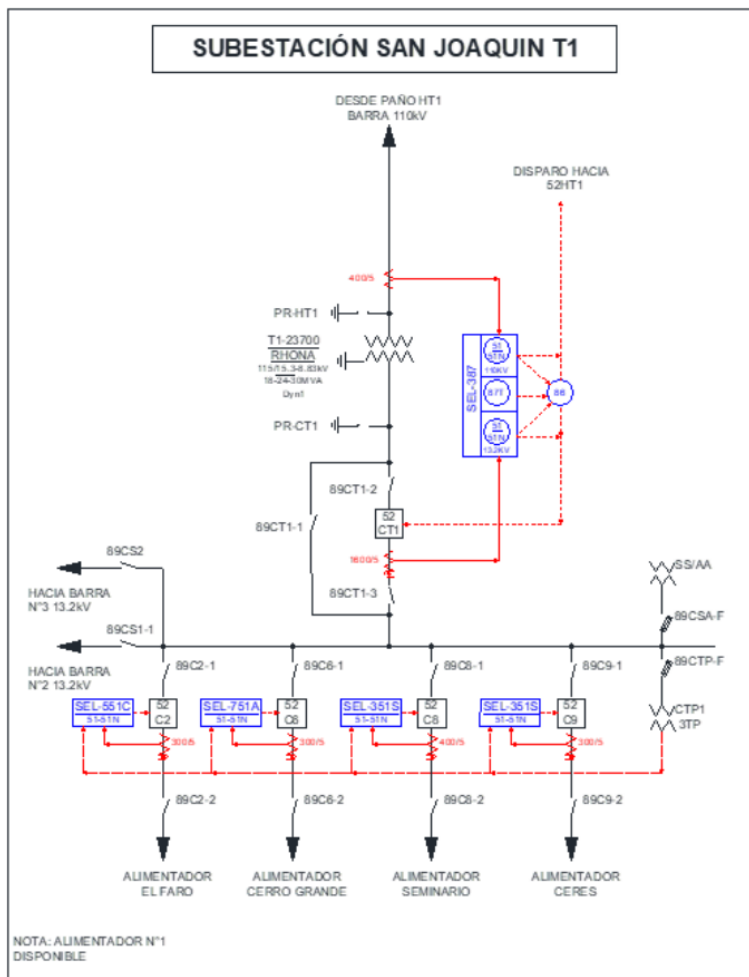
La empresa CGE Transmisión S.A. indica:

"Revisión de las comunicaciones entre el centro de Control de operaciones y S/E San Joaquín. Para mayor detalle ver Anexo 2 con informe de revisión de comunicaciones de proveedor Integración de Sistema".

- c) Acciones correctivas a largo plazo:

No se indican.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
17:15	CGET	Interruptor 52C2 de S/E San Joaquín no cierra ante orden de cierre emitida vía telemando.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
16/11/2023	CGET	17:50	Cierre del interruptor 52C2 de S/E San Joaquín. Se recuperan los consumos del alimentador El Faro.

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

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

Tras falla en redes de distribución en el alimentador El Faro de S/E San Joaquín, asociado al paño C2, durante las maniobras de normalización el interruptor 52C2 no respondió a la orden de cierre emitida vía telemando.

El origen de la falla en el cierre del mencionado interruptor es indeterminado. No obstante, de acuerdo con lo que presume CGE Transmisión S.A., se debería a intermitencia en las comunicaciones.

A raíz de lo sucedido con el interruptor 52C2 de S/E San Joaquín, se produjo la pérdida de 4.60 MW de consumos en dicha S/E. No hubo protecciones operadas.

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

Detalle de la generación programada para el día 16 de noviembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 16 de noviembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 16 de noviembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 16 de noviembre de 2023 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE S.A. y CGE Transmisión S.A. (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 S.A.:

- Plazo de entrega de los Informes de Falla de 48 horas y del quinto día.

CGE Transmisión S.A.:

- Plazo de entrega del Informe de Falla del quinto día.
- Completitud del Informe de Falla del quinto día.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- No hubo protecciones operadas durante el evento analizado.

Se concluye incorrecto el modo de operación del interruptor 52C2 de S/E San Joaquín, al no cerrar cuando fue requerido.

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) Tras falla en redes de distribución en el alimentador El Faro de S/E San Joaquín, asociado al paño C2, durante las maniobras de normalización el interruptor 52C2 no respondió a la orden de cierre emitida vía telemando.

El origen de la falla en el cierre del mencionado interruptor es indeterminado. No obstante, de acuerdo con lo que presume CGE Transmisión S.A., se debería a intermitencia en las comunicaciones.

A raíz de lo sucedido con el interruptor 52C2 de S/E San Joaquín, se produjo la pérdida de 4.60 MW de consumos en dicha S/E.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un incorrecto modo de operación del interruptor 52C2 de S/E San Joaquín.

- b) No se evidencian reiteraciones del fenómeno físico declarado para la falla en el cierre del interruptor 52C2 de S/E San Joaquín.
- c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla en el cierre del interruptor 52C2 de S/E San Joaquín.
- d) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- e) 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 16 de noviembre 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.
Por el momento no se solicitarán.
- b) Solicitudes de ampliación de información.
Por el momento no se solicitarán.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 16 de noviembre de 2023

Periodo Desde:

16-11-2023 22-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 16 de noviembre 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	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294	
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961	
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284	
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622	
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865	

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	954	943	918	913	912	909	919	895	800	760	739	714	676	647	643	646	640	664	776	890	969	1024	1027	1011	19,987
CHAPIQUINA	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	8	8	8	126
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	19
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	14
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	3	3	3	3	3	54
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	10
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	41
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	10	8	8	8	8	15	15	17	18	17	17	17	17	15	15	15	17	18	22	20	22	15	10	10	355
JUNCAL	6	6	6	6	6	8	8	8	8	8	7	7	7	6	6	6	8	9	9	12	12	12	7	7	185
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	8
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	43
BLANCO	50	45	45	44	42	40	40	40	40	40	40	40	40	38	38	42	48	49	55	57	57	57	57	57	1102
LOSQUILOS	28	28	19	19	29	29	29	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	32	32	32	338
CHACABUQUITO	19	19	19	19	19	15	15	18	18	18	18	18	18	16	16	16	16	18	18	18	18	18	19	19	423
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	3	3	3	3	3	3	54
ALFALFAL	80	75	73	72	71	71	70	70	69	68	68	68	68	68	68	68	68	68	70	71	74	75	75	77	1703
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	32	32	32	32	32	32	32	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	32	32	32	32	32	448
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	262
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	8	8	8	8	165
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	10	10	10	10	10	10	9	9	8	8	9	9	8	7	7	6	6	6	6	6	7	7	9	9	194
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	49
PUNTILLA	15	15	15	15	16	15	14	14	14	14	13	13	13	13	13	13	13	14	15	15	16	16	15	15	340
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
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	7
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	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	86
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	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	79	79	79	79	79	79	79	79	79	74	68	66	66	64	64	64	63	65	66	79	79	79	79	79	1766
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
CHACAYES	85	85	85	85	85	85	76	76	64	64	64	64	63	60	60	61	60	62	68	93	93	93	93	93	1819
SANANDRES	17	17	17	11	11	11	14	17	11	7	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	11	18	18	17	209

Periodo Desde:

16-11-2023 22-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 16 de noviembre 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	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294	
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44	
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961	
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284	
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622	
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865	

SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
HIDROMOCHO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	190
LOSCORRALES-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
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LOSPORTONES	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	2	46
MSA-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
MAISAN	0	0	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
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
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
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	336
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LICAN	17	17	16	16	16	16	14	14	14	7	0	0	0	0	0	7	6	7	14	17	17	17	17	17	17	17	266
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
PILMAIQUEN	35	35	35	35	35	35	35	35	25	25	25	25	25	24	24	24	24	25	35	35	35	35	35	35	35	35	735
RUCATAYO	34	34	21	25	28	35	35	35	35	35	20	20	18	18	18	18	19	20	43	43	43	43	43	43	43	43	720
CUMBRES	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	8	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	189
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	219
CAPULLO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	263
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	64
CORRENTOSO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	95
NALCAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	4	3	4	4	4	4	4	4	4	4	86
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	33
HIDROBONITO-MC1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	152
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	35
HIDROBONITO-MC3	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	2	55
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	1	1	17
LAARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
COLLIL	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	55
DONGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82

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	1247	1236	1156	1134	1116	1103	1068	820	641	564	603	772	1035	1120	1246	1380	1461	1650	1834	2102	2643	2490	2288	2061	32,769
PE-TCHAMMA	2	6	13	19	45	79	107	105	86	40	7	4	12	17	24	30	36	45	57	55	25	6	2	2	826
PE-SIERRAGORDA	1	1	2	9	18	30	42	41	32	16	7	24	45	49	53	57	58	61	62	55	38	10	2	2	712
PE-VALLEDELOSIENTOS	4	2	2	4	6	9	10	10	7	2	2	8	16	22	25	28	29	32	39	50	60	42	22	9	437
PE-CERROTIGRE	3	3	4	5	6	8	8	8	2	2	2	6	21	39	52	60	68	74	78	96	105	72	35	16	769
PE-LLANOSDELWIENTO	4	3	6	0	0	0	0	0	1	6	16	33	81	94	98	100	101	104	106	98	73	45	26	17	1013

Periodo Desde:

16-11-2023 22-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 16 de noviembre 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	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961	
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284	
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622	
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865	

PE-CALAMA	4	2	3	9	16	23	24	22	14	5	3	12	26	38	48	54	60	66	70	82	96	66	33	9	783
PE-TALTAL	0	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-ATACAMA	103	102	71	61	57	44	21	4	3	8	35	59	76	74	76	80	81	87	89	99	130	123	113	103	1697
PE-SARCO	129	126	113	98	86	78	69	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74	101	142	142	139	131	1470
PE-CABOLEONES-1	79	75	68	62	55	48	41	26	20	20	22	27	33	34	38	44	49	57	62	71	94	92	88	84	1288
PE-CABOLEONES-2	157	150	132	121	112	96	79	52	42	44	47	53	63	64	66	73	78	90	99	122	162	161	161	158	2380
PE-CABOLEONES-3	100	95	86	80	72	64	55	36	28	26	27	32	39	39	43	49	55	66	74	85	114	115	111	109	1602
PE-SANJUAN	124	108	84	103	82	65	71	42	34	19	18	36	56	68	83	103	105	112	120	136	179	163	153	128	2191
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	1	1	1	1	0	0	0	9
PE-ELARRAYAN	67	77	73	72	69	65	60	48	41	42	44	44	45	43	43	45	45	49	51	58	74	73	69	66	1362
PE-TALINAYPONIENTE	49	50	50	49	50	53	52	41	33	31	31	30	31	31	32	35	36	38	38	41	51	49	45	38	981
PE-TALINAYORIENTE	33	31	31	32	34	36	34	24	18	21	30	41	50	52	53	55	56	58	58	60	70	59	44	29	1007
PE-PUNTASIERRA	56	58	55	52	50	45	42	32	26	24	23	25	26	23	23	25	26	29	34	41	56	51	44	37	901
PE-LOSCURUROS	45	42	39	38	36	33	30	21	15	17	23	29	33	32	34	37	39	43	45	50	65	60	45	32	883
PE-MONTEREDONDO	15	13	13	12	11	10	9	7	6	6	8	9	8	8	8	8	8	9	8	10	12	11	9	8	223
PE-PUNTA PALMERAS	31	30	30	31	31	31	30	22	15	13	13	12	12	10	10	11	11	13	15	17	22	23	20	17	468
PE-CANELA	7	6	6	6	5	5	5	4	3	3	4	4	4	3	4	4	4	5	5	4	5	5	4	3	106
PE-CANELA-2	31	30	28	26	24	22	21	16	14	14	14	14	14	13	14	16	17	20	21	21	25	24	20	17	475
PE-TOTAL	27	24	21	21	20	16	12	0	0	0	0	0	0	10	9	10	10	13	13	15	20	22	15	15	297
PE-UCUQUER-2	3	3	3	4	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	39
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	9
PE-LAESTRELLA	9	10	11	16	15	15	12	9	7	3	2	1	1	1	2	3	4	6	7	10	12	6	3	1	165
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	5	5	4	4	45
PE-CAMPO-LINDO	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	3	5	6	9	11	11	13	15	18	27	31	34	35	233
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	5	5	6	6	47
PE-NEGRETE	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	8	9	11	12	15	22	24	26	26	174
PE-MESAMAVIDA	4	3	2	1	1	1	0	1	1	2	3	5	7	7	8	10	11	13	16	21	31	32	33	35	247
PE-ALENA	6	5	4	2	2	1	1	1	1	3	5	7	10	11	13	16	17	20	25	32	48	51	54	55	391
PE-CUEL	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	2	3	6	7	8	9	9	11	11	13	20	20	21	23	182
PE-LOMASDEDUQUECO	4	3	2	2	1	2	2	2	1	2	2	4	7	9	13	15	17	20	24	31	47	51	54	55	367
PE-LOSOLMOS	4	3	3	2	2	2	2	2	2	4	7	11	13	16	20	22	29	34	42	65	73	74	71	71	504
PE-RENAICO	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	12	17	21	24	26	30	0	0	0	0	0	0	145
PE-RENAICO-2	3	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	5	9	9	11	13	12	17	20	25	34	36	31	24	260
PE-MALLECONORTE	4	3	3	3	3	4	4	4	4	5	7	12	18	21	26	31	37	50	59	72	102	107	103	96	777
PE-MALLECOSUR	3	2	2	2	2	2	3	4	4	5	7	12	18	21	27	33	39	53	63	75	105	109	105	96	790
PE-SANGABRIEL	8	5	4	1	1	1	1	0	0	1	6	11	20	23	27	32	35	45	54	67	97	103	103	95	739
PE-LAFLOR	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	3	4	7	6	7	8	9	10	12	15	21	21	22	21	171
PE-LACABANA	6	5	4	4	3	3	3	3	3	4	6	9	15	17	21	24	27	33	38	47	74	83	84	82	599
PE-TOLPANSUR	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	11	15	17	20	22	28	35	42	61	65	64	59	450
PE-ELNOGAL	3	4	4	3	4	4	5	2	4	1	2	2	1	0	0	0	1	1	3	5	6	4	4	0	60
PE-LOSBUENOSAIRES	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	10	11	11	13	17	19	20	21	157
PE-LAESPERANZA	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	4	5	5	6	6	6	48
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	29
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	4	4	5	5	6	6	46
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	4	4	3	3	41
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	6	6	5	5	63
PE-ELARREBOL	0	0	7	6	5	5	6	4	1	2	2	1	2	3	3	4	5	5	6	7	9	9	9	0	99
PE-AURORA	29	43	51	57	60	62	63	54	50	50	50	52	52	50	50	51	48	48	46	50	64	66	65	72	1279
PE-PUELCHESUR	36	49	60	64	68	72	74	64	58	60	59	58	60	54	53	52	51	54	53	56	71	78	84	75	1462
PE-SANPEDRO	17	20	21	20	21	22	23	20	18	18	17	17	18	15	15	15	16	15	16	19	24	24	23	22	457

Periodo Desde:

16-11-2023 22-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 16 de noviembre 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	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961	
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	5,284	
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622	
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865	

PE-SANPEDRO-2	26	31	33	32	33	39	39	34	35	35	35	35	35	35	33	33	33	33	34	35	35	35	35	35	817
---------------	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----

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	28	984	3020	4328	4586	4763	4785	4660	4538	4392	4094	3874	3065	898	0	0	0	0	48,015
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	47
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	34
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	49
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	2	13	38	44	74	23	89	24	0	6	84	46	4	0	0	0	0	447
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	7	7	8	8	8	8	7	6	1	0	0	0	0	82
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
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	3
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	12	14	15	16	13	12	10	9	5	1	0	0	0	0	122
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	26	100	137	141	144	143	137	135	131	121	106	68	6	0	0	0	0	1393
PFV-VALLEDSOL	0	0	0	0	0	0	0	11	35	41	43	43	40	35	35	36	34	32	30	10	0	0	0	0	425
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	4	14	17	21	32	25	21	21	21	21	22	17	4	0	0	0	0	237
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	5	5	5	6	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	54
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	12	55	40	42	42	44	70	50	65	58	85	66	12	0	0	0	0	640
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	6	21	24	24	24	23	20	20	20	17	20	24	5	0	0	0	0	246
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	22	61	66	66	67	56	53	53	54	47	50	47	13	0	0	0	0	653
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	10	20	28	33	34	34	33	32	26	18	10	2	0	0	0	0	281
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	7	7	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	70
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	7	22	30	29	27	26	26	24	23	21	24	20	3	0	0	0	0	282
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	7	7	0	0	0	0	0	86
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	10	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	84
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	7	6	6	7	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	61
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	0	93
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	19	59	64	64	65	67	59	62	77	60	66	50	17	0	0	0	0	730
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	13	12	13	9	9	12	9	11	8	3	0	0	0	0	121
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	9	10	10	9	10	8	8	8	8	10	10	3	0	0	0	0	104
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	9	30	45	48	51	47	40	42	48	36	40	35	13	0	0	0	0	483
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	38	131	147	154	156	157	149	143	132	102	114	115	29	0	0	0	0	1566
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	12	26	32	33	34	34	24	24	19	21	13	3	0	0	0	0	299
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	5	15	16	17	17	16	15	14	13	13	13	15	3	0	0	0	0	173
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	7	1	0	0	0	0	98
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	3	24	34	36	38	41	44	42	38	36	35	36	28	0	0	0	0	469
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	9	31	35	35	31	32	29	29	26	20	22	23	7	0	0	0	0	328
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	6	5	2	1	0	0	0	0	60
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	8	33	44	28	24	26	30	23	19	13	15	16	4	0	0	0	0	282
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	5	24	30	26	25	34	30	26	22	19	19	14	4	0	0	0	0	276
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	14	10	7	8	9	8	5	4	4	5	3	1	0	0	0	0	81
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	91
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	15	82	99	100	100	100	95	94	92	90	82	45	3	0	0	0	0	996
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	15	61	70	62	63	62	57	57	56	54	57	39	7	0	0	0	0	660
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	7	5	5	5	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	62
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	8	26	35	25	22	22	20	20	20	17	17	15	4	0	0	0	0	250

Periodo Desde:

16-11-2023 22-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 16 de noviembre 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	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865

PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	4	42	110	112	112	112	112	41	74	36	112	20	97	30	0	0	0	0	1013
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	19	63	79	54	43	42	35	32	29	27	30	29	8	0	0	0	0	493
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	45
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	3	5	5	5	4	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	41
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	21
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	4	15	19	16	16	15	15	14	13	11	11	11	3	0	0	0	0	162
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	7	7	7	6	5	5	1	0	0	0	0	74
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	3	20	24	30	31	27	25	25	25	22	27	24	7	0	0	0	0	289
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	7	22	31	34	30	27	25	25	22	19	19	18	5	0	0	0	0	285
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	21	29	33	35	36	35	35	35	34	34	28	8	0	0	0	0	366
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	6	104	160	166	168	166	164	157	152	140	137	110	26	0	0	0	0	1656
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	4	10	12	12	12	12	10	10	10	10	11	9	2	0	0	0	0	123
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	11	31	44	47	48	46	43	43	42	42	42	22	6	0	0	0	0	467
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	86
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	14	15	16	16	15	16	14	13	16	14	4	0	0	0	0	163
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	38	38	37	37	37	0	0	0	0	0	0	0	0	218
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	10	12	14	15	14	14	13	12	10	7	2	0	0	0	0	128
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	82
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	12	34	57	60	62	52	48	51	49	48	53	36	11	0	0	0	0	574
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	39	93	111	102	97	117	103	97	88	89	73	76	34	0	0	0	0	1118
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	5	86	205	264	288	304	311	305	304	299	274	241	166	53	0	0	0	3104
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	9	28	31	30	31	30	28	28	27	27	29	28	9	0	0	0	0	333
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	27	36	35	37	37	36	36	36	37	36	26	7	0	0	0	0	393
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	12	32	38	37	40	44	43	44	39	30	30	30	12	0	0	0	0	431
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	37
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	18	18	20	21	21	20	19	16	18	12	3	0	0	0	0	198
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	2	36	75	94	100	104	113	108	96	108	106	104	75	28	0	0	0	1150
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	10	30	34	33	34	44	46	39	48	35	45	39	11	0	0	0	0	450
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	7	5	3	1	0	0	0	0	73
PFV-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
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	97
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	5	6	6	5	4	2	3	4	1	0	0	0	50
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	93
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSLOSOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11	21	28	34	37	40	36	33	28	21	9	2	0	0	0	302
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	7	7	7	5	0	0	0	0	0	74
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	7	8	8	8	8	7	6	4	0	0	0	0	0	68

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 16 de noviembre 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	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961	
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284	
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622	
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865	

PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	95
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	8	8	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0	89
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	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	40	77	85	98	124	128	134	128	116	91	44	9	0	0	0	0	1084
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	18	46	64	68	64	60	63	64	55	47	51	53	18	0	0	0	0	669
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	16	48	55	56	64	73	75	74	73	73	75	54	16	0	0	0	0	751
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	91
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	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-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	3	2	0	0	0	0	0	47
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	83
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	97
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	0
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	7	6	3	2	1	0	0	0	0	76
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	100
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	0	9	3	0	0	0	0	87
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	8	8	8	8	8	9	8	3	0	0	0	0	91
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	0	9	3	0	0	0	0	88
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	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-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	36
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	73
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
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	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LASMOLLACAS	0	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-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	8	7	8	8	8	3	0	0	0	0	87
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELSALTRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	87
PFV-LOMASCOLORADAS	0	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-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	52
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTALAUARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17

Periodo Desde:

16-11-2023 22-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 16 de noviembre 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	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865

PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHALINGA	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-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	89
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	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTA JULIA	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-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	1	2	1	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CABILSOL	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-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	91
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	4	10	17	22	26	28	27	26	24	20	16	9	4	0	0	0	0	233
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	31
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	28
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	0	58
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	75
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	28
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-MAIKONO	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-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-VILLA ALEMANA	0	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	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	88
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	0	70
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20

Periodo Desde:

16-11-2023 22-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 16 de noviembre 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	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961	
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284	
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622	
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865	

PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
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	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	78
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	83
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	7	6	7	5	4	4	3	1	0	0	72
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	79
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	43
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	94
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	7	7	6	5	4	1	0	0	0	72
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
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	0
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	60
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	81
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	9	9	9	6	3	3	3	3	8	2	0	0	0	61
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	6
PFV-INDEPENDENCIA	0	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-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	93
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	62
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	6	5	4	2	1	0	0	58
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	5	5	5	4	3	2	1	0	0	48
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
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	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	96
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	0	2	2	1	0	0	0	23
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	30	52	70	79	85	85	83	72	58	44	26	2	0	0	687
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	9	9	9	9	8	8	7	5	2	0	0	81
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	93
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	59
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	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	17
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25

Periodo Desde:

16-11-2023 22-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 16 de noviembre 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	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865

PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	7	6	8	9	9	9	8	6	5	2	0	0	0	77
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	81
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	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	22
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	5	3	2	3	5	5	5	3	1	0	0	0	43
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	71
PFV-LOSLAGOS	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-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	0	54
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	90
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
PFV-ESTERO	0	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-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	86
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
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	3	3	3	3	3	7	7	7	7	8	3	0	0	0	0	62
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	61
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	3	3	8	7	5	2	0	0	0	0	62
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	58
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	73
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	53
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	80
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	8	7	5	5	2	7	7	0	0	0	0	0	67
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	49
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 16 de noviembre 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	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865

PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	9	9	8	7	5	3	2	1	0	0	0	0	69
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	8	9	9	9	8	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	89
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	0	0	0	0	0	0	93
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	50
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	54
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0	56
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	8	7	6	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	77
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	0	95
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	6	6	6	6	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	60
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	5	4	1	0	0	0	0	0	70
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	27
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	1	0	0	0	0	71
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	28
PFV-IDAHEUDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	0	0	0	0	0	0	28
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	6	5	3	2	1	0	0	0	0	0	58
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	7	7	5	2	0	0	0	0	0	90
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	89
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	34
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	8	3	3	3	3	3	4	2	0	0	0	0	0	0	44
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	87
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	6	5	3	2	1	0	0	0	0	0	57
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	0	66
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	21	38	52	60	56	57	54	64	61	48	42	42	21	0	0	0	0	0	616
PFV-MANZANO	0	0	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-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	0	60
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	31
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	97
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	27	85	127	135	136	135	131	128	124	119	112	80	29	0	0	0	0	0	1367
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	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	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	25
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	96
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24

Periodo Desde:

16-11-2023 22-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 16 de noviembre 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	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961	
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284	
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622	
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865	

PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	79
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	0
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	73
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	7	9	9	9	6	2	0	0	0	0	76
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	9	9	9	9	9	8	7	6	4	1	0	0	0	0	80
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0	88
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	1	1	1	1	1	1	3	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	94
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	67
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	7	7	8	9	9	9	5	2	0	0	0	0	0	84
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
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-PENAFLOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	91
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	9	9	7	5	2	1	0	0	0	0	76
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	7	7	5	3	2	0	0	0	0	63
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	36
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	61
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	9	9	9	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	83
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	50
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	97

Periodo Desde:

16-11-2023 22-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 16 de noviembre 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	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865

PFV-LASPALMASDELVERANO	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-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	47
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	4	4	7	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	80
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	0	54
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LAMANGA-1	0	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-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	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	97
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	93
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	7	7	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	0	62
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
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	0	9
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	0	64
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	1	4	8	7	9	7	3	0	0	0	0	82
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	65
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	2	1	0	0	0	0	13
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	7	7	7	6	5	0	0	0	0	0	0	66

Periodo Desde:

16-11-2023 22-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 16 de noviembre 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	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865

PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	97
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	35
PFV-BERRUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	89
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	92
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	104
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
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	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	3	5	5	5	2	3	2	5	3	1	0	0	0	0	0	42
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	6	5	5	4	4	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	48
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	6	3	0	0	0	0	91
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	2	0	0	0	0	91
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	5	2	0	0	0	0	54
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	7	3	0	0	0	0	95
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	0	0	0	0	0	0	95
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	8	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	74
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0	56
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	2	1	0	0	0	0	0	71
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	52
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	54
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	0	74
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	42
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	42
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	36
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	19

Periodo Desde:

16-11-2023 22-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 16 de noviembre 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	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865

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	143	108	108	108	38	108	108	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	143	143	143	108	1747
MAITENCILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-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
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-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
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-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
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCOLORADA_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
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	3
COMBARBALA_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
CHAGUAL_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
OLIVOS_BL1_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
OLIVOS_BL1+BL2_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
ESPINOS_BL1_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
ESPINOS_BL1+BL2_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
NUEVAVENTANAS_CAR	232	232	232	232	232	232	232	206	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	232	232	235	234	232	3897
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
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
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
QUINTERO-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
QUINTERO-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
QUINTERO-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
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-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
QUINTERO-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
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-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
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
QUINTERO-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
QUINTERO-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
QUINTERO-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
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-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
QUINTERO-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
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-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
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	304	311	312	311	310	311	278	305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	301	303	300	300	3823

Periodo Desde:

16-11-2023 22-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 16 de noviembre 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	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865

NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_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	0	0	0
NEHUENCO-9B_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	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	26	26	26	5			205
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
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
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
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
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
LOSVENTOS_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	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_A_CNAVIA	0	0	0	0	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_B_CNAVIA	0	0	0	0	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_C_CNAVIA	0	0	0	0	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
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	14	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	14	14	14	14			197
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	303	160	160	160	160	160	160	160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1423
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_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	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	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_TG1+TV1+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
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	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
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
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15	15	15	15	15			218

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 16 de noviembre 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	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294	
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961	
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284	
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622	
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865	

VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	0	0	60	
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	11	22	0	38	
DEGAN-NAVE1+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	
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	

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	3568	3568	3580	3557	3561	3568	3413	3542	3409	3183	3029	2735	2473	2515	2570	2529	2637	2450	2856	3325	3541	3561	3560	3519	76,249
RAPEL-1	56	50	56	56	56	56	50	55	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	56	75		812
RAPEL-2	49	49	51	51	49	51	45	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	49	51	69		604
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	49	49	51	51	49	51	45	45	45	44	0	0	0	0	0	0	0	0	45	45	45	74	69		757
RAPEL-5	72	72	72	72	72	72	72	72	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	72	72	72	75		1005
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	30	12	12	12	0	0	0	0	0	6	30	30	30	30	30		463
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	20	30	20	20	20	20	0	0	0	0	0	20	20	30	30	30	30		470
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	30	10	5	5	5	0	0	0	0	5	5	30	30	30	30	30		401
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7		169
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	69	69	69	69	69	69	69	69	69	68	68	68	58	58	58	58	58	59	67	69	69	69	69		1586
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	85	85	85	72	72	72	72	74	83	86	86	86	86	86		1977
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	20	20	20	9	9	9	9	9	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	5	5	20	20	20		236
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	270	270	270	270	270	217	270	270	270	213	213	213	213	213	213	213	213	213	270	270	270	270		5914
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	265	263	267	258	249	235	246	270	270	270	270		6372
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	228	178	210	160	196	196	196	189	128	128	128	228	228	228	228		4907
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	228	210	160	210	128	128	128	128	176	128	145	228	228	228	228		4741
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42		1008
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42		1008
CHIBURGO	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	100
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	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	39	36	36	36	35	38	40	40	40	40	40		932

Periodo Desde:

16-11-2023 22-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 16 de noviembre 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	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865

ANTUCO-1	129	121	121	115	121	121	108	121	114	108	121	114	114	114	114	72	114	114	114	114	127	144	114	114	2788
ANTUCO-2	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1920
RUCUE	178	178	178	173	178	178	167	178	173	167	178	173	173	173	173	139	173	173	173	173	178	178	173	173	4147
QUILLECO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
LAJA1	22	21	21	21	21	21	20	21	21	20	21	21	21	21	21	17	21	21	21	21	22	23	21	21	501
RALCO-1	304	311	312	311	310	311	230	305	287	252	252	252	252	252	252	252	252	199	252	263	301	303	300	300	6615
RALCO-2	304	311	312	311	310	311	345	305	300	300	252	252	252	252	252	252	136	252	300	301	303	300	269	6732	
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	31	31	31	32	32	32	32	32	32	32	764
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	225	218	218	50	50	100	150	150	150	200	225	225	225	225	224	4660	
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	225	188	82	50	50	100	150	150	150	175	225	225	225	225	225	4370	
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	140	140	140	140	140	74	140	140	74	74	74	74	74	140	116	140	135	140	133	2862	
ANGOSTURA-2	140	140	140	140	140	140	140	140	134	138	140	140	79	79	79	86	99	79	133	109	140	140	109	2944	
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	47	40	47	44	46	40	40	40	47	47	47	47	40	47	47	40	1082	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	60	50	70	70	70	60	50	50	45	0	0	0	0	575	
CANUTILLAR-2	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1920	

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 16 de noviembre de 2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh	MWh	
CHAPIQUINA	6.7	6.5	6.5	6.5	6.5	6.0	6.0	6.0	6.0	4.9	2.8	2.5	2.5	2.0	2.0	3.5	4.0	4.5	5.0	5.0	5.2	9.9	10.0	8.3	128.8	10.0	5.4	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	10.8	0.5	0.4	
ELTORON2	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.6	0.4	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	21.1	1.0	0.9	
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	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.9	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	0.8	0.8	1.8	0.8	0.8	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	15.0	1.8	0.6	
PUCLARO	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	0.1	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.1	0.4	0.4	
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	1.9	1.7	1.5	1.9	1.6	1.7	1.7	1.9	1.9	2.6	3.7	3.5	3.8	6.0	2.0	39.2	6.0	1.6	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORINOTOS	21.6	21.5	21.3	21.2	20.9	17.6	18.4	20.7	21.1	21.1	21.1	21.1	21.6	22.0	22.0	21.9	22.1	22.7	23.8	25.2	26.4	27.0	27.2	20.3	529.8	27.2	22.1	
JUNCALITO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.6	16.7	0.8	0.7	
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	
JUNCA	15.8	15.7	15.6	15.5	16.0	18.4	17.8	17.1	17.1	17.2	17.3	17.3	17.3	17.3	18.1	18.6	18.8	18.8	18.4	18.3	18.6	19.1	19.5	14.8	418.4	19.5	17.4	
BLANCO	32.4	32.3	31.9	31.6	31.4	31.2	31.1	30.9	30.7	30.5	30.4	30.4	30.4	30.4	30.4	30.7	31.2	31.9	32.8	33.6	34.2	34.5	34.6	25.9	755.4	34.6	31.5	
LOSQUILLOS	28.1	29.0	28.9	29.0	29.2	28.7	30.1	26.7	23.9	24.4	24.5	22.7	21.9	24.6	24.3	23.2	23.5	22.8	23.4	23.5	23.6	24.4	25.8	21.8	608.0	30.1	25.3	
CHACABUQUITO	17.3	15.7	17.3	17.6	17.7	17.7	17.7	18.0	17.6	15.3	14.9	14.8	12.9	14.4	14.5	14.7	14.2	14.2	13.9	14.4	14.1	14.8	11.2	370.5	18.0	15.4		
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.2	0.3	0.3	
CARENA	7.0	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	7.0	7.0	7.0	7.0	6.8	7.1	7.0	7.0	7.0	6.9	6.0	5.2	7.1	163.7	7.1	6.8	
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALFALFAL	65.0	65.0	65.0	65.0	66.4	69.3	69.0	63.7	62.8	67.0	67.2	67.2	67.2	69.1	71.6	71.6	71.6	71.6	71.6	72.5	73.8	73.8	75.9	79.6	1662.5	79.6	69.3	
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.0	0.2	0.1
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	23.9	1.0	1.0	
MALLARAUICO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.0	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.9	3.1	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	75.9	3.3	3.2	
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	107.0	108.0	104.4	103.0	98.9	96.9	96.7	95.9	96.5	96.5	96.4	96.0	96.3	96.2	96.2	96.1	96.3	96.3	96.3	100.3	103.6	106.1	106.8	109.5	2396.2	109.5	99.8	
SAUZAL	70.5	70.0	70.5	68.5	68.4	70.1	70.1	66.3	68.2	68.6	67.1	63.2	59.7	52.5	54.9	56.7	51.9	50.9	49.6	49.0	56.5	54.9	49.6	49.6	1453.7	70.5	60.6	
CIPESILLOS	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	59.6	4.6	2.5	
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	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	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	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	10.2	10.2	10.3	10.2	20.1	20.2	20.2	20.0	10.3	10.0	10.3	10.3	10.3	10.3	10.4	9.8	0.0	9.3	17.6	18.6	35.2	39.9	17.7	10.4	351.8	39.9	14.7	
SANANDES	11.8	11.8	6.9	6.8	6.8	6.7	6.7	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.6	5.8	5.8	8.2	12.2	12.4	12.4	12.4	136.5	12.4	5.7	
CONVENTOIEJO	15.3	15.2	15.2	15.3	15.3	15.2	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	4.9	4.2	4.2	4.2	4.2	13.8	15.3	15.3	15.3	15.3	287.8	15.3	12.0	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CUMPEO	2.9	2.9	2.9	2.4	2.8	2.1	2.9	2.3	1.6	2.3	2.2	1.5	1.6	2.6	2.6	2.3	3.0	2.8	2.7	2.7	2.7	2.9	2.6	2.4	59.7	3.0	2.5	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.2	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	53.3	2.9	2.2	
ROBLERIA	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.2	2.1	2.0	2.0	2.0	1.8	2.0	2.1	2.2	2.3	2.4	2.6	2.6	2.6	60.9	3.0	2.5	
LIRCAJ	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.2	20.3	20.3	20.3	485.6	20.3	20.2	
MARIPOSAS	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.7	4.6	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	110.8	4.7	4.6	
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	9.8	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	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	30.9	1.3	1.3	
RIOCOLORADO	7.7	7.7	7.6	7.6	7.6	7.4	7.4	7.4	7.5	7.2	7.2	7.3	7.8	7.8	7.8	8.1	8.											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALACIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORRENTOSO	5.4	5.5	5.5	5.6	5.8	5.9	6.5	6.9	7.2	7.2	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.2	7.1	7.0	7.0	7.1	164.9	7.6	6.9	
PALMAR	3.8	4.0	4.0	4.3	4.9	5.0	5.6	7.0	7.8	7.7	7.6	7.5	7.6	7.4	7.6	7.5	7.5	7.5	6.9	7.1	7.0	0.0	7.1	149.7	7.8	6.2	
PULELFU	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.3	9.3	9.3	9.3	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.1	9.1	9.0	8.2	221.6	9.4	9.2	
MARIAELENA	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	4.8	0.3	0.2	
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CAPULLO	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.4	11.4	11.6	10.9	272.3	11.6	11.3	
NALCAS	4.2	4.3	4.3	5.0	5.6	5.8	6.5	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	150.9	6.8	6.3	
CALLAO	1.8	1.8	1.8	2.0	2.2	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.2	2.0	2.0	2.0	58.7	2.9	2.4	
HIDROBONITO-MC1	6.6	6.6	6.6	6.7	6.9	7.3	7.7	8.2	8.8	8.8	8.8	8.9	8.9	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.3	6.8	6.0	193.0	9.0	8.0
HIDROBONITO-MC2	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.9	2.1	2.6	3.2	3.2	3.2	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	64.8	3.2	2.7
HIDROBONITO-MC3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	2.1	2.0	54.4	2.3	2.3
RUCATAYO	38.5	37.9	37.7	32.8	32.8	32.9	35.4	36.9	36.5	35.7	30.7	28.3	24.7	24.5	25.8	26.5	26.7	26.9	27.0	28.1	27.8	28.3	28.1	28.1	738.3	38.5	30.8
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	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	9.5	1.1	0.4	
LAARENA	5.5	5.5	5.4	5.4	5.4	5.5	5.7	6.0	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	143.2	6.2	6.0	
ELCOLORADO	1.3	1.2	1.2	1.2	1.3	1.4	1.6	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	2.2	2.2	2.2	46.2	2.2	1.9	
DONGO	4.5	4.5	4.4	4.3	4.2	4.3	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.8	4.9	5.0	5.0	110.6	5.0	4.6
COLLIL	5.2	5.1	5.1	5.0	4.8	4.8	4.9	5.8	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.5	6.4	6.6	146.8	6.7	6.1
QUELTHEUES	29.1	29.1	29.1	29.1	29.0	29.1	29.1	29.0	29.1	29.1	29.0	29.1	29.1	29.0	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	698.0	29.1	29.1
VOLCAN	10.7	11.0	11.3	11.3	11.2	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.3	11.4	11.4	11.4	11.4	11.3	11.4	11.4	11.3	11.4	11.4	11.4	10.8	271.2	11.4	11.3	
GUAYACAN	8.9	8.9	8.9	9.0	8.8	8.5	8.5	8.9	8.2	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	6.4	6.0	6.5	6.2	8.4	8.2	8.6	8.8	8.7	156.1	9.0	6.5
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	9.4	9.4	9.7	9.9	9.9	9.9	9.9	10.0	10.0	10.0	9.6	9.6	10.0	10.0	11.3	11.3	10.5	10.9	11.1	11.0	10.9	11.8	12.5	12.7	251.3	12.7	10.5
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.8	2.2	2.2
PUNTILLA	13.5	12.7	11.1	11.8	14.2	11.3	11.3	11.7	12.9	15.0	15.2	15.7	15.6	15.8	15.2	14.5	15.3	14.5	14.2	14.8	15.1	14.5	14.4	13.7	334.0	15.8	13.9
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.4	0.4	0.4	0.3	0.6	0.8	0.3	0.3	0.6	0.6	5.9	0.8	0.2
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.0	1.0	0.6	0.2	0.9	1.0	6.2	1.0	0.3	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3
LOSMORROS	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	2.1	2.6	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.3	1.8	1.5	1.5	1.5	50.2	3.0	2.1	
LOSBAJOS	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.1	5.3	5.3	5.1	5.1	4.5	5.2	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	127.0	5.4	5.3	
AUXDELMAIPO	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	1.7	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	83.3	3.6	3.5
PULLINGUE	20.6	20.6	20.7	20.6	20.5	20.5	20.4	25.8	13.9	28.7	28.0	22.8	20.8	20.6	20.7	20.7	20.7	20.9	20.9	20.9	22.3	29.9	30.1	30.2	541.6	30.2	22.6
RECA	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	37.2	1.7	1.6
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.7	0.6	0.6
MUCHI	0.1	0.2	0.5	0.5	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.1	0.6	0.5	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.2	0.2	0.1	0.2	12.0	0.8	0.5
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PEHUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MOCHO	12.1	12.0	12.0	12.3	12.6	12.8	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	328.7	15.0	13.7
LICAN	16.5	16.5	16.3	16.1	16.2	16.4	16.2	16.1	16.0	16.4	16.5	16.3	13.3	8.9	8.0	7.2	5.7	5.8	5.9	13.1	16.8	17.6	17.3	16.9	331.6	17.6	13.8
CUMBRES	10.1	10.2	10.2	10.3	10.5	10.6	11.0	12.2	12.9	14.0	15.0	16.2	16.8	17.1	17.1	18.3	17.9	18.1	18.3	18.3	18.3	18.3	18.3	18.3	358.2	18.3	14.9
SANTAISABEL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.2	15.8	0.8	0.7
LOSCORRALES-1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.9	1.6	1.4	1.2	1.3	2.7	2.7	1.3	0.8	57.1	2.8	2.4
LOSCORRALES-2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.4	0.3	0.2	0.1	0.9	1.0	0.4	0.0	18.6	1.0	0.8
MSA-1	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	65.2	3.0	2.7
PICHLONGO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	1.2	0.7	0.8	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9	1.1	25.8	1.2	1.1
DONWALTERIO	3.2																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

16-11-2023

16-11-2023

	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.	
																									MWhh	MWhh	MWhh	
PANGUE	447.9	455.6	456.3	450.1	449.5	453.9	454.2	342.9	155.7	201.5	287.6	252.0	157.8	150.5	151.9	155.9	195.1	195.6	201.0	317.2	439.1	454.1	448.0	450.9	7724.0	456.3	321.8	
ANGOSTURA-1	80.0	82.0	81.0	81.0	81.0	82.0	115.0	137.0	139.0	80.0	4.0	1.0	76.0	75.0	78.0	75.0	76.0	75.0	74.0	75.0	75.0	74.0	76.0	74.0	1866.0	139.0	77.8	
ANGOSTURA-2	75.0	136.0	142.0	128.0	80.0	86.0	128.0	125.0	133.0	135.0	115.0	108.0	83.0	83.0	85.0	85.0	93.0	89.0	93.0	88.0	84.0	90.0	87.0	85.0	2436.0	142.0	101.5	
ANGOSTURA-3	37.0	37.0	37.0	37.0	38.0	37.0	41.0	43.0	42.0	40.0	42.0	42.0	42.0	42.0	43.0	42.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	685.0	43.0	28.5	
PE-TCHAMMA	0.0	0.0	6.3	33.1	85.5	74.6	87.3	100.7	80.0	35.4	4.0	21.3	26.1	21.2	26.1	26.1	26.1	26.0	26.1	47.4	28.0	2.2	0.0	0.0	783.4	100.7	32.6	
PE-SIERRAGORDA	1.2	0.8	5.8	12.3	27.1	47.2	49.4	49.0	34.6	10.2	3.8	20.6	14.4	10.0	10.0	10.0	16.6	5.5	5.1	12.7	44.4	18.2	3.6	0.1	0.1	402.7	49.4	16.8
PE-VALLEDELOSVENTOS	1.4	0.0	0.3	3.4	0.8	0.5	2.9	1.9	4.2	0.9	0.1	9.5	11.0	10.0	10.0	24.7	11.6	10.0	10.0	73.9	64.9	38.7	20.8	26.0	337.5	73.9	14.1	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.4	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	10.1	90.9	104.1	87.2	97.1	105.1	105.1	125.2	128.2	103.7	46.9	11.3	1020.6	128.2	42.5	
PE-CALAMA	1.0	0.1	0.0	3.5	4.1	1.1	4.2	4.1	5.5	2.4	0.0	6.4	10.0	48.6	51.9	38.9	29.0	28.1	45.7	123.9	138.0	99.0	53.9	20.1	711.4	138.0	29.6	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	15.1	105.6	119.1	103.4	41.2	53.1	100.1	105.3	110.9	90.3	29.6	4.3	878.7	119.1	36.6	
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SARCO	147.9	148.1	131.0	119.5	125.1	110.5	87.9	72.5	55.9	46.2	35.2	29.0	20.1	17.2	17.2	51.3	32.9	26.3	33.1	164.4	166.1	164.6	157.0	127.3	2086.4	166.1	86.9	
PE-SANJUAN	155.8	137.7	110.8	103.8	98.9	90.3	64.4	73.1	78.7	69.7	60.5	67.8	62.6	108.8	116.6	102.2	90.0	90.0	90.0	153.6	182.3	164.5	150.8	107.5	2530.4	182.3	105.4	
PE-CABOLEONES	132.1	97.6	71.0	66.4	65.1	58.2	39.0	26.9	33.2	28.0	19.1	28.1	49.8	38.8	30.9	51.8	79.8	79.8	79.8	115.1	148.7	136.7	125.8	96.1	1697.8	148.7	70.7	
PE-CABOLEONES-2	113.9	75.9	49.4	45.6	47.3	39.9	25.3	14.3	15.1	11.9	8.0	24.0	47.5	61.0	60.2	56.1	87.9	98.3	98.3	129.6	155.3	124.8	124.2	91.8	1605.8	155.3	66.9	
PE-CABOLEONES-3	137.3	108.3	86.2	88.0	84.7	77.8	55.3	51.9	48.9	47.2	47.0	67.7	81.9	87.0	85.3	77.2	101.7	113.4	113.4	131.0	147.5	122.2	114.9	84.8	2160.5	147.5	90.0	
PE-ATACAMA	110.5	83.1	63.5	64.6	63.2	54.3	42.3	41.5	55.0	51.6	35.0	40.0	33.3	26.4	45.2	31.8	43.1	71.6	85.1	102.7	121.1	95.0	99.1	74.4	1533.5	121.1	63.9	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	102.6	100.7	88.8	81.4	87.9	91.3	95.5	96.6	95.9	80.8	64.5	60.6	47.4	50.4	50.0	43.5	47.7	53.0	53.0	81.1	70.1	55.7	55.5	55.5	1709.1	102.6	71.2	
PE-LOS CURUROS	99.3	72.2	37.5	34.8	30.0	27.4	31.2	53.6	51.1	26.6	44.8	50.8	66.7	61.1	57.7	51.1	51.1	61.6	103.9	98.3	54.0	35.7	64.8	1306.8	103.9	54.5		
PE-TALINAYORIENTE	30.9	21.6	13.1	15.9	20.4	14.0	25.3	30.6	35.0	28.7	18.4	12.8	10.9	20.0	20.9	30.8	27.3	26.9	27.0	87.4	87.0	66.0	29.0	34.9	734.8	87.4	30.6	
PE-TALINAYORIENTE	50.9	45.9	40.1	39.8	43.8	41.8	45.1	47.6	25.0	40.0	36.8	23.9	12.5	11.8	12.0	18.0	16.4	16.1	16.1	54.5	55.1	50.3	42.6	44.4	830.0	55.1	34.6	
PE-PUNTA SIERRA	50.1	52.8	59.8	68.9	61.5	74.1	73.3	73.8	71.5	66.1	63.2	53.6	31.9	22.5	22.6	22.5	22.5	22.6	33.4	79.0	77.1	58.3	42.4	61.0	1264.5	79.0	52.7	
PE-MONTEREDONDO	31.0	20.9	13.8	16.0	14.2	18.3	17.7	23.6	21.2	18.9	15.5	12.7	10.9	14.1	14.9	12.3	10.0	9.9	12.8	34.9	31.6	12.7	8.6	15.0	411.5	34.9	17.1	
PE-CANELA	6.0	4.0	7.8	2.3	3.6	4.6	5.3	3.7	5.7	7.7	10.9	12.0	11.0	10.8	10.0	10.1	9.2	10.5	9.9	7.7	4.5	3.1	3.6	4.9	168.8	12.0	7.0	
PE-CANELA-2	39.7	21.8	11.8	12.6	17.3	22.3	23.1	20.4	16.7	11.4	7.4	9.6	14.5	14.9	15.0	14.9	15.0	14.9	14.9	40.1	31.6	25.0	23.1	30.1	468.1	40.1	19.5	
PE-TOTORAL	33.1	20.1	18.3	15.5	23.4	25.3	28.0	22.9	19.6	20.0	21.1	18.5	15.1	9.3	8.0	6.4	5.1	5.1	5.1	20.1	23.3	20.9	22.1	25.3	431.6	33.1	18.0	
PE-PUNTAPALMERAS	43.4	34.1	27.8	30.3	32.4	42.5	42.9	39.8	32.0	32.2	31.0	22.3	19.9	20.0	20.0	14.2	19.0	19.0	22.8	42.6	35.8	25.9	23.1	27.7	700.7	43.4	29.2	
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	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	0.0
PE-LA-ESTRELLA	8.3	3.2	10.1	5.3	3.1	3.0	5.9	5.3	2.7	1.4	0.2	0.2	0.3	0.1	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	12.4	18.8	13.9	9.9	7.6	116.1	18.8	4.8	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELMAITEN	0.5	0.1	0.0	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	2.0	1.7	2.4	2.5	2.3	19.1	2.5	0.8	
PE-LASPENAS	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.2	2.7	3.1	4.2	3.3	3.9	4.7	5.6	6.7	7.9	7.8	54.9	7.9	2.3	
PE-ALENA	3.5	1.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.5	4.3	6.6	7.1	7.3	6.6	7.0	34.6	60.8	65.3	210.3	65.3	8.8	
PE-CUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.1	5.2	4.8	4.8	3.7	2.6	2.6	3.8	15.5	17.8	21.2	22.9	24.9	133.4	24.9	5.6	
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-OLMOS	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	9.2	10.0	14.0	14.4	15.1	15.7	15.4	21.1	67.5	59.8	59.8	59.9	57.6	421.8	67.5	17.6
PE-LAESPERANZA	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	5.0	5.0	5.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	36.0	5.0	1.5	
PE-NEGRETE	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.2	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	14.3	23.2	26.2	28.0	30.5	155.3	30.5	6.5	
PE-LOSBUENOSAIRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.6	5.0	9.9	10.0	10.0	10.0	10.0	10.1	18.0	19.4	22.0	21.7	22.1	172.2	22.1	7.2	
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.7	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	9.6	31.1	35.2	39.8	40.2	39.1	235.9	40.2	9.8	
CAMPO_LINDO_E1_EO	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.0	5.8	5.8	5.8	10.2	13.7	13.7	13.5	28.5	30.7	30.7	43.7	49.6	258.5	49.6	10.8	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	0.8	1.0	1.0	1.3	1.4	1.6	1.7	1.6	1.0	1.0	14.1	1.7	0.6	
PE-LEBU-3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.5	1.0	1.1	1.4	1.4	1.7	1.8	1.9	2.0	2.1	2.5	2.3	20.4	2.5	0.8	
PE-EL-ARRBOL	0.0	0.0	7.2	5.6	5.1	5.0	5.5	4.4	1.6	2.5	2.1	0.6	2.5	4.8	3.9	6.3	7.9	7.9	8.8	8.9								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

16-11-2023

16-11-2023

	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	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh		
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	4.7	11.7	11.9	7.4	21.1	22.1	26.6	33.8	33.9	33.9	33.8	25.9	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	273.6	33.9	11.4	
PFV-COVA	19.8	19.9	15.6	0.6	0.0	0.0	0.1	21.0	30.6	63.0	73.8	50.8	39.3	18.1	9.9	39.3	67.0	67.0	56.2	13.0	11.1	27.0	26.9	27.0	697.0	73.8	29.0		
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	55.8	202.3	227.5	244.9	254.4	255.2	262.6	257.9	258.1	256.0	236.0	164.9	36.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2711.6	262.6	113.0	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	32.1	69.0	29.7	14.4	26.2	31.6	21.6	48.9	48.1	13.1	9.7	6.6	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	355.5	69.0	14.8	
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.7	1.9	1.5	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	4.3	1.7	
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.2	8.5	8.6	8.7	8.7	9.0	9.1	8.3	8.8	8.3	4.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.5	9.1	3.8	
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	32.7	30.3	22.2	27.2	12.7	4.0	4.0	21.1	19.2	14.1	16.8	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	229.0	32.7	9.5	
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	3.3	0.7	
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	32.6	32.4	14.1	17.9	16.7	3.1	3.1	33.0	65.9	59.8	55.4	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	360.0	65.9	15.0	
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	4.2	7.1	8.1	8.5	8.4	8.4	7.6	7.8	6.0	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.0	8.5	3.0	
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	15.4	36.7	64.6	60.0	47.0	50.7	52.0	42.4	33.0	33.0	27.3	8.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	480.2	64.6	20.0	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	13.1	10.2	8.8	26.9	20.5	10.4	10.4	17.5	10.1	8.2	13.4	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	161.7	26.9	6.7	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	24.9	20.0	12.5	33.6	32.4	5.7	4.9	24.5	19.1	15.0	22.7	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	234.8	33.6	9.8	
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	4.1	4.1	4.4	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	3.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.1	4.5	1.8	
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	14.1	12.9	13.5	29.8	20.6	11.0	11.0	22.0	36.0	15.0	11.3	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	214.7	36.0	8.9	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	5.6	9.3	13.7	12.1	10.5	10.0	10.0	9.4	9.0	9.0	8.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	112.7	13.7	4.7	
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.1	19.0	19.5	23.9	31.1	22.3	6.5	5.0	13.5	20.0	20.0	22.6	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	217.4	31.1	9.1	
PFV-ANDES-IIB	97.4	15.8	0.5	1.9	1.8	0.1	0.8	7.0	27.1	28.7	10.1	10.1	12.3	3.0	3.0	4.1	5.0	5.0	7.0	27.0	109.2	108.1	107.3	105.6	697.8	109.2	29.1		
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	18.4	21.6	19.2	27.6	62.7	71.4	43.7	40.0	56.7	39.1	36.1	38.8	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	483.5	71.4	20.1	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	7.3	7.4	8.1	5.4	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	8.1	2.2	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	4.8	5.1	7.0	5.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	4.9	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.8	7.0	2.0	
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.9	4.9	5.4	3.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	5.4	1.7	
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	16.4	16.6	16.6	38.5	32.5	5.8	1.0	17.0	3.9	1.0	1.8	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	159.7	38.5	6.7	
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	36.7	29.8	91.0	52.8	42.6	23.1	34.9	116.8	102.2	71.3	43.4	11.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	676.1	116.8	28.2	
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.5	22.9	17.7	11.8	26.6	14.7	56.9	63.5	53.0	60.9	65.1	45.4	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	454.8	65.1	19.0	
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	17.7	25.6	66.0	86.5	65.0	65.4	67.5	67.5	49.1	43.5	43.4	48.2	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	649.7	86.5	27.1	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.4	110.0	131.9	116.5	101.3	104.1	103.2	103.3	72.7	72.8	72.7	36.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1060.9	131.9	44.2	
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.5	5.1	5.3	5.3	5.4	5.6	5.2	5.1	5.3	5.1	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	5.6	2.4	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	30.7	34.9	34.1	29.6	33.0	20.9	20.0	22.9	16.7	16.2	15.1	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	286.8	34.9	12.0	
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	1.9	2.2	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.6	0.9	
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	4.2	4.1	4.5	4.9	4.9	4.8	4.8	4.5	3.3	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	4.9	1.9	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	8.9	10.7	10.6	9.2	10.3	6.4	5.9	6.8	5.0	4.8	4.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.0	10.7	3.6	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.5	21.1	34.7	73.5	74.0	61.8	40.3	35.0	38.5	61.6	59.1	30.6	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	552.4	74.0	23.0	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	6.2	10.3	13.0	18.6	21.5	23.7	30.8	32.4	33.5	15.2	11.2	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	226.3	33.5	9.4	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	24.3	43.4	65.0	139.7	12.2	132.3	172.5	172.5	165.1	146.4	102.7	71.7	25.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1274.0	172.5	53.1	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	12.1	18.8	37.4	16.0	36.6	34.0	37.5	37.4	35.7	28.4	19.0	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	327.0	37.5	13.6	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	10.0	20.2	17.5	6.0	37.3	26.2	2.1	2.1	16.3	52.1	46.3	32.0	10.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	279.2	52.1	11.6	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.3	19.2	39.7	39.0	37.5	38.3	38.0	24.6	16.0	16.0	16.0	16.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	299.1	39.7	12.5	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.1	5.0	5.0	11.0	10.2	10.0	10.0	10.0	5.3	5.0	5.8	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.4	11.0	3.7	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	12.1	20.7	33.4	19.6	20.9	13.7	12.5	9.4	8.1	9.6	7.5	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	178.2	33.4	7.4	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.2	1.5	1.7	1.8	1.7	1.6	1.2	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.8	0.5	
PFV-DIEGODELAMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	1.4	6.9	11.3	17.2	8.9	3.2	4.0	11.5	16.2	8.0	5.4	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.0	17.2	4.1	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	5.4	8.3	8.7	8.9	8.9	8.8	8.4	7.7	6.3	3.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.1	8.9	3.3	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.4	6.1	7.4	7.6	7.9	7.8	7.4	6.9	5.9	5.1	3.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.6	7.9	3.0	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	1.6	0.6	
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.8	1.2	
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.8	1.2	
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	2.9	1.4	
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.3	1.1	
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.1	0.9	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.8	8.0	8.8	8.9	8.9	8.9	8.7	7.5	5.2	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	72.1	8.9	3.0	
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	103.1	9.0	4.3	
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	1.6	0.8	
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	3.0	1.4	
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.0	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	55.8	4.9	2.3	
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	100.7	9.0	4.2	
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	1.6	0.8	
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.1	8.4	8.3	8.9	8.7	9.0	9.1	9.0	9.0	7.0	4.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	90.9	9.1	3.8	
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	8.8	8.5	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	93.8	9.0	3.9	
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	1.8	0.9	
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.3	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	7.7	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	100.1	9.1	4.2	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.6	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.7	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	3.1	1.3	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	102.2	9.0	4.3	
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.6	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	91.6	8.0	3.8	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.2	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.7	1.0	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.3	2.9	2.8	2.8	2.5	2.8	2.3	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.9	1.1	
PFV-SANTALaura	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	99.3	9.0	4.1	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.6	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	3.0	1.2	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.7	1.0	1.5	2.0	2.6	3.0	2.9	2.3	0.8	0.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	3.0	0.8	
PMGD-PFV-MAIMALICAN	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	0.2	0.1	0.0	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	3.0	1.3	
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.1	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.1	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2	
PFV-ILLAPELX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.7	1.2	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	2.3	2.8	3.0	3.0	3.0	2.8	2.3	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	3.0	1.0	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.2	2.7	3.0	3.0	3.0	2.7	2.2	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	3.0	1.0	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.6	1.2	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	0.8	0.0	2.7	1.5	0.1	0.2	0.0	0.1	0.7	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.7	0.5	
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.7	1.0	
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	0.0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.8	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	9.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.3	9.0	3.6	
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	0.0
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.4	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.8	0.9	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2	
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	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.6	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	2.0	3.0	2.9	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	3.0	0.8	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.9	0.3	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.9	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	3.1	1.3	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0</																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.2	2.1	2.6	3.0	3.2	3.2	2.8	2.6	2.0	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	3.2	1.1
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.5	6.7	9.1	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	8.1	6.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	95.9	9.2	4.0
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	0.4	0.2	0.2	0.3	1.0	1.8	1.8	1.7	1.6	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.9	0.5
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	4.7	5.4	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.7	4.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	81.4	8.0	3.4
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.8	5.5	8.1	7.8	0.0	5.8	0.0	8.3	7.8	6.6	4.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	58.7	8.3	2.4
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	2.5	2.8	2.8	2.8	1.5	0.0	1.5	2.7	2.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.8	1.0
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.6	2.4	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.6	1.1
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	0.9	1.2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.9	0.7
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	5.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	98.9	9.0	4.1
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	3.8	5.3	6.3	7.0	7.1	6.9	6.3	5.4	3.0	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	7.1	2.3
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.2	1.0
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.7	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	2.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	36.1	3.2	1.5
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.0	5.0	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	6.9	5.1	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	70.3	7.9	2.9
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	0.9	1.7	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	67.4	3.0	2.8
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.5	4.5	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	4.4	3.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	53.6	5.1	2.2
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	5.1	7.0	8.3	8.7	8.8	8.7	8.0	6.6	4.7	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	72.1	8.8	3.0
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	1.9	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	3.0	1.2
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	3.0	1.3
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.1	1.1	0.9	1.2	1.2	1.1	1.1	1.0	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.2	0.5
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.5	1.0
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.6	4.8	5.0	5.1	5.1	1.1	3.5	5.2	4.8	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	44.1	5.2	1.8
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	2.9	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	2.4	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	2.9	1.3
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.6	3.6	4.3	4.7	4.7	4.6	4.3	3.5	2.2	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	37.5	4.7	1.6
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	7.1	8.4	9.0	9.0	9.0	8.8	8.9	8.3	6.7	3.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	82.2	9.0	3.4
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.2	6.4	7.8	8.1	8.5	8.8	8.9	9.0	8.1	6.6	5.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	83.5	9.0	3.5
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.5	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.0	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.9	1.2
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8	2.7	2.6	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.3
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	6.4	8.5	8.9	8.9	8.8	8.7	8.2	8.5	6.3	4.3	4.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	85.7	8.9	3.6
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.2	1.0
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	5.4	5.4	5.4	5.4	5.5	5.4	5.3	5.2	4.2	2.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	5.5	2.3
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	1.7	1.5	2.3	2.2	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.8	1.0
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	5.1	7.6	5.3	7.4	7.3	7.3	7.2	7.1	6.6	5.7	3.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	72.5	7.6	3.0
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.1	5.2	5.1	5.2	5.0	5.0	4.8	4.2	4.4	3.7	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	5.2	2.1
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.5	4.5	4.9	4.8	4.5	4.3	4.5	4.1	3.6	3.2	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	45.6	4.9	1.9
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.2	2.0	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.7	1.1
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	4.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	4.1	4.8	3.8	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	54.0	5.4	2.3
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.6	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	4.0	4.3	3.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	5.1	2.3
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.9	1.2
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.9	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	0.8	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.1	0.4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.5	1.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	2.2	2.2	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.7	1.1
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.7	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.9	7.9	6.7	4.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	92.2	9.0	3.8
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.0	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.0	3.6	2.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	4.5	2.0
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.3	2.4	2.5	2.5	2.3	2.5	2.3	1.2	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.5	1.0
PFV-QUILAPILLUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	14.1	21.5	19.8	15.2	33.7	20.8	55.7	72.0	58.6	50.0	50.0	52.2	27.2	0.7	0.0	0.0	0.0	491.7	72.0	20.5
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	17.5	59.9	86.8	88.8	88.4	88.4	90.7	91.4	90.3	88.3	82.1	58.2	19.3	0.4	0.0	0.0	0.0	951.0	91.4	39.6
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0																						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

16-11-2023

16-11-2023

	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-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2	
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2	
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	3.0	1.4	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	7.0	8.0	8.7	20.4	15.8	10.0	10.0	8.8	7.0	7.0	6.6	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	112.8	20.4	4.7	
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.3	
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.9	1.2	
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	3.0	1.4	
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1	
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.0	7.8	8.3	8.5	8.6	8.5	8.4	8.4	8.3	8.0	6.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	87.5	8.6	3.6	
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.0	2.1	2.2	2.2	2.0	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.2	0.7	
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.5	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.8	1.2	
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	102.3	9.0	4.3	
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.5	5.5	6.2	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	6.1	5.4	3.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.1	6.4	2.7	
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.1	0.6	
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.5	1.1	
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	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.4	0.1	
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	1.4	0.6	
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.9	3.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	6.1	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	92.2	9.0	3.8	
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.6	4.7	5.6	4.5	4.6	4.6	4.5	4.4	6.0	6.8	5.0	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	55.2	6.8	2.3	
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.3	8.4	8.9	8.9	8.7	8.2	8.3	6.9	4.8	3.3	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	76.8	8.9	3.2	
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	2.8	2.8	2.5	1.9	2.2	2.5	2.3	1.4	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.8	0.9	
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.6	0.6	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.0	0.4	
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	3.0	1.4	
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.0	5.8	6.1	5.9	5.8	5.6	5.3	5.5	2.9	2.5	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	51.9	6.1	2.2	
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	2.4	2.2	2.1	2.2	2.4	2.2	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.5	0.8	
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	0.0	0.0	0.0	2.6	2.6	2.1	1.6	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.6	0.6	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	3.0	3.0	3.0	2.7	2.7	2.9	1.8	1.8	1.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	3.0	1.1	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.6	5.3	4.9	4.6	4.4	5.6	5.9	5.6	3.7	1.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	5.9	2.0	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.5	1.5	1.2	1.5	1.4	1.5	1.4	1.0	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.5	0.5	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.2	1.4	1.3	1.4	1.3	0.9	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.4	0.5	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.6	2.0	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.7	1.1	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.7	3.0	3.0	2.8	3.0	2.8	2.6	2.5	1.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	3.0	1.1	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.7	2.9	2.9	2.8	3.0	2.7	2.6	2.5	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	3.0	1.1	
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	2.8	2.7	2.6	1.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	3.0	1.1	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.6	2.6	2.7	2.6	2.3	2.4	2.3	1.8	1.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.7	1.0	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.6	2.9	2.9	2.8	2.8	1.8	2.7	2.0	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.9	1.0	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	2.8	2.8	2.9	2.6	2.8	1.8	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.9	0.9	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.0	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.5	3.1	2.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	40.4	4.0	1.7	
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0	
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	0.0	2.7	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7	1.1	
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.2	2.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.6	3.5	1.6	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.4	0.6	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	7.0	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	8.6	7.8	7.6	6.2	3.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	88.7	8.9	3.7	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	2.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.4	3.6	1.7	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.5	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.9	1.2	
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.3	0.2	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.9	7.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	8.1	7.5	5.9	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	78.9	9.0	3.3	
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.0	0.9	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	4.2	7.6	8.4	8.5	8.8	8.5	8.0	8.3	7.1	4.9	3.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	79.6	8.8		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	6.2	7.7	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.5	6.0	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	88.7	8.0	3.7		
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.3	2.2	1.8	1.7	1.6	2.2	1.6	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.3	0.7	
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PAILLHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	6.8	6.6	8.0	8.0	6.4	5.9	6.2	2.7	2.0	0.7	3.2	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	61.7	8.0	2.6	
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.7	2.8	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.1	1.5	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.8	1.1	
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.8	7.9	7.8	6.9	8.0	8.1	6.9	6.4	3.3	1.5	2.2	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	68.7	8.1	2.9	
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.3	2.4	2.1	2.3	1.8	1.5	1.0	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.4	0.7	
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2	
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	3.0	1.4	
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.9	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	3.1	1.4	
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.3	2.7	2.9	2.9	2.9	2.3	2.2	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.9	1.0	
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	4.9	6.9	8.3	8.9	9.0	8.8	8.0	6.2	4.5	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.3	9.0	3.0	
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	2.0	2.4	2.6	2.7	2.5	2.2	1.8	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.7	0.8	
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	0.9	0.5	
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.9	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	3.1	1.4	
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.0	2.2	2.2	2.3	2.2	2.3	2.2	2.2	2.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.3	1.0	
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.0	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.8	0.3	
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.8	1.2	
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.0	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.3	0.5	
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2	
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.6	0.3	
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.0	2.2	2.2	2.1	2.0	1.6	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.2	0.7	
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	0.0
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.6	2.2	1.9	2.1	1.6	1.1	0.7	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.2	0.5	
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.8	1.3	
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	6.4	24.4	30.1	34.2	44.7	55.6	62.9	63.1	52.0	43.6	41.9	21.0	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	483.9	63.1	20.2	
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.8	0.9	
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.9	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.1	0.9	
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.6	7.9	8.4	8.5	8.5	8.4	8.4	8.3	8.1	7.6	4.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.5	8.5	3.6	
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.4	8.3	8.6	8.6	8.7	8.7	8.6	8.6	8.5	8.1	5.9	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	93.0	8.7	3.9	
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	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.3	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	96.3	9.0	4.0	
PFV-GAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.8	2.7	2.6	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.8	1.3	
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	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	2.8	2.6	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	2.8	0.4	
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.1	0.9	
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.7	7.3	7.9	8.2	8.5	8.6	8.5	8.5	8.2	7.3	5.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.6	8.6	3.6	
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	0.1	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	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.0	
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.2	1.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.6	2.2	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.7	0.9	
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.7	5.6	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.4	3.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	6.0	2.6	
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	2.6	0.4	
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	6.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.2	9.0	4.2	
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.4	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2	
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.2	2.7	2.7	2.7	2.6	2.														

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MW/h	MW/h	
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.6	8.7	8.7	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	7.5	4.9	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	93.2	8.8	3.9	
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	4.1	4.7	4.9	5.0	5.0	4.9	4.8	4.7	3.7	2.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	48.5	5.0	2.0	
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	3.8	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	2.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	42.0	3.8	1.7	
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.8	1.1	
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.6	2.7	2.8	2.8	2.5	2.5	2.2	1.4	1.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.8	1.0	
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.7	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.9	1.2	
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.5	0.1	
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.0	2.2	2.4	1.7	1.2	1.8	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.4	0.6	
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-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	0.2	1.7	0.0	0.0	1.9	1.7	0.1	
BESS-SALVADOR	37.8	36.1	11.2	2.3	2.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	37.1	40.5	40.3	209.1	40.5	8.7	
BESS-URIBE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_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	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-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	0.0
UJINA-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	0.0
UJINA-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	0.0
UJINA-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	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	17.8	17.6	17.6	17.8	17.9	18.0	18.0	18.0	17.6	17.3	16.8	16.7	16.5	16.9	16.8	16.9	17.2	17.2	17.4	17.9	18.3	18.4	18.3	18.3	420.9	18.4	17.5	
CERROPABELLON-U2_GEO	16.9	16.9	16.9	17.1	17.5	17.6	17.3	17.3	17.0	16.7	16.1	16.1	15.7	16.5	16.6	16.4	16.4	16.3	16.8	17.1	17.5	17.6	17.5	17.5	405.1	17.6	16.9	
CERROPABELLON-U3_GEO	19.9	19.9	19.9	20.5	20.9	21.2	21.2	21.3	19.9	19.3	18.8	18.4	18.2	18.4	18.1	18.6	19.0	19.1	19.8	20.1	20.7	21.0	20.6	20.6	475.1	21.3	19.8	
NORGENER-NT01_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	7.5	9.9	12.6	31.3	60.1	174.5	60.1	7.3	
NORGENER-NT02_CAR	110.9	102.5	103.1	100.7	100.7	102.7	86.4	88.7	99.4	100.1	61.9	54.9	55.2	55.2	55.2	55.2	55.2	55.3	55.3	85.2	87.7	115.0	119.1	87.2	2002.8	119.1	83.5	
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	253.0	310.8	312.1	306.5	261.5	205.9	338.3	219.5	153.4	178.5	126.1	125.4	125.9	157.7	156.5	171.5	163.8	153.4	157.9	153.0	153.6	263.3	293.7	221.2	4962.5	338.3	206.8	
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-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	0.0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.																										

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
16 de noviembre de 2023

16-11-2023													SSCC	BASEPOINT			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_B	-	-	L12023001632	ENGIE	-	-	
00:00:00	-	TERMO-PACHICO	TERMO-PACHICO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancelado SI 2023102907	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
00:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	MT	CF	OM	Cambio en la política de precios.	-	-	L12023001308	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-	
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-	
00:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	50	N	-	PC	-	OM	Cambio en la política de precios.	-	-	-	SANTA FE	-	-	
00:00:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	N	LC	PS	-	OM	Cambio en la política de precios.	-	-	-	CARDONES	-	-	
00:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	Cambio en la política de precios.	-	-	L12023001725- L12023001724- L12023001723- L12023001722- L12023001721- L12023001701	RNE	-	-	
00:00:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	Cambio en la política de precios.	-	-	-	ENGIE	-	-	
00:00:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	DN	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	CARDONES	-	-	
00:08:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
00:12:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_TG1+TV1_GN_A	201	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	L12020001462 L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
00:12:00	-	TERMO-PACHICO	TERMO-PACHICO_DIESEL	9	POD	LC	EP	-	EP	SI 2023102952	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
00:12:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	SI 2023102952	PRIME ENERGIA	-	-	
00:12:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	AES GENER	-	-	
00:16:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
00:23:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12020001462 L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
00:23:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001701- L12023001721- L12023001722- L12023001723- L12023001724- L12023001725	RNE	-	-	
00:23:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
00:23:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	250	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	L12023001061- L12023001157	ENEL GENERACION	-	-	
00:23:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
00:23:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
00:23:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
00:31:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	-	PMM	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas de Mantenimiento Mayor.	-	-	MM20230587 08	ENGIE	-	-	
00:38:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	300	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	L12022001908 L12023001061 L12023001157	ENEL GENERACION	-	-	
00:38:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001061- L12023001157	ENEL GENERACION	-	-	
00:38:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
01:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	Con SCC	N	-	-	COLBUN	-	-	
01:14:00	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/5 en pruebas SI 2023103318	-	-	-	CARDONES	-	-	
01:24:00	-	TERMO-PACHICO	TERMO-PACHICO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
01:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	224	DR0	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L12023001495- L12023001402- L12021001953	ENEL GENERACION	-	-	
02:26:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM	TG1B sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:26:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	L12023001495- L12023001402- L12021001953	ENEL GENERACION	-	-	
02:45:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	PMM	LC	EP	-	EP	TV sincronizada en pruebas de mantenimiento mayor.	-	-	MM20230587 08	ENGIE	-	-	
02:50:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
02:50:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza Ctx Control de tensión en zona Constitución.	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULLE	-	-
03:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE	Con SCC	N	-	-	COLBUN	-	-	
04:07:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM	TV1C sincronizada	-	-	L12023001495- L12023001402- L12021001953	ENEL GENERACION	-	-	
04:28:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
04:29:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001632	ENEL GENERACION	-	-	
04:29:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
05:05:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	-	MM	DLC	FS	-	MM	F/5 en pruebas de mantenimiento mayor.	-	-	MM20230587 08	ENGIE	-	-	
05:09:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM	TG1A sincronizada	-	-	L12023001495- L12023001402- L12021001953	ENEL GENERACION	-	-	
05:43:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM	TG1A acoplada	-	-	L12023001495- L12023001402- L12021001953	ENEL GENERACION	-	-	
05:50:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001632	ENGIE	-	-	
05:55:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	399	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12022001909	ENEL GENERACION	-	-	
05:55:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
06:05:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	396	RO	LC	PC	-	OM	Estable a MT.	-	-	L12023001495- L12023001402- L12021001953	ENEL GENERACION	-	-	
06:05:00	-	NEWEN	NEWEN_PROPRANO	0	DN	DLC	FS	-	EP	Cancelado 2023102618	-	-	-	NEWEN	-	-	
06:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	-	N	-	-	COLBUN	-	-	
06:19:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	N	-	PC	-	RE	-	N	-	-	COLBUN	-	-	
06:19:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	-	N	-	-	COLBUN	-	-	
07:07:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001061- L12023001157	ENEL GENERACION	-	-	
07:07:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:11:00	-	CELCO	CELCO_BLI+BL2_COGEN	8	N	-	PC	-	OT	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:11:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	Control de tensión en zona Constitución.	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULLE	-	-	
07:11:00	-	CELCO	CELCO_BLI+BL2_COGEN	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:11:00	-	-	-	-	-	-	-	-	OM	Inicia Ctx Control tensión en zona constitución.	Control de tensión en zona constitución.	-	-	-	-	-	
07:13:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULLE	-	-	
07:20:00	-	EPAFICFO	EPAFICFO_COGEN	15	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L12022001669	ENERGIA PACIFICO	-	-	
07:20:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001061- L12023001157	ENEL GENERACION	-	-	
07:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	50	N	-	PC	-	OM	Cambio en la política de precios.	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:20:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001632	ENGIE	-	-	
07:20:00	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:26:00	-	COCHRANE CCH	COCHRANE CCH CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12022000634	AES GENER	-	-	
07:26:00	-	CUMPLAJAI-3	CUMPLAJAI_BLI_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTAFE	-	-	
07:26:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12022000696	AES GENER	-	-	
07:26:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12022001546	AES GENER	-	-	
07:26:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	224	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001495- L12023001402- L12021001953	ENEL GENERACION	-	-	
07:26:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	RE	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:30:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	RE	-	N	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:37:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:37:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:37:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	N L12023001068	ENEL GENERACION	-	-	
07:37:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12022001006 7	ENEL GENERACION	-	-	
07:37:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	N L12022001064	ENEL GENERACION	-	-	
07:37:00	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:37:00	-	COLBUN-2	COLBUN_v59n	237	N	-	MT										

16-11-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN A a GNL B	-	-	L2023001632	ENGE	-	-
07:37:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
07:37:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:37:00	-	ENAPROBIO	ENAPROBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
07:37:00	-	PAM	PAM_COGEN	0	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	L2023001306	ENORCHILE	-
07:37:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	L2023000175	ENEL GENERACION	-
07:37:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	L2023000175	ENEL GENERACION	-
07:37:00	-	CMPC/LAIA-3	CMPC/LAIA_BLL_COGEN	9	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:37:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	43	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:37:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	104	N	-	CI	-	RE	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	136	N	-	CI	-	RE	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	15	N	-	CI	-	RE	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:37:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	CUMBRES	CUMBRES	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	RIPOCOIQUEN-1	RIPOCOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	RIPOCOIQUEN-2	RIPOCOIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	ALLIN	ALLIN	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:37:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	22	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:37:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	33	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:37:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	23	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-LIQUILQUER-2	PE-LIQUILQUER-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	LIQUILQUER	-	-
07:37:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	LIQUILQUER	-	-
07:37:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	LIQUILQUER	-	-
07:37:00	-	PFV-GONCABARHEN	PFV-GONCABARHEN	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	37	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:37:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	76	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
07:37:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:37:00	-	MARIPOAS	MARIPOAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:37:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGIA LLANMA)	-	-
07:37:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGIA LLANMA)	-	-
07:37:00	-	PE-CUREL	PE-CUREL	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGIA LLANMA)	-	-
07:37:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	55	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGIA LLANMA)	-	-
07:37:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGIA LLANMA)	-	-
07:37:00	-	PFV-LOMASLOSOLORADOS	PFV-LOMASLOSOLORADOS	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	KDM ENERGIA S.A.	-	-
07:37:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	79	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	LAP	-	-
07:37:00	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	20	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	LAP	-	-
07:37:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	71	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:37:00	-	COYA	COYA	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:37:00	-	ALTORENACO	ALTORENACO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:37:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:37:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:37:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:37:00	-	ITATA-1	ITATA-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	PUNTLILLA	-	-
07:37:00	-	PUNTLILLA-2	PUNTLILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	PUNTLILLA	-	-
07:37:00	-	PUNTLILLA-3	PUNTLILLA-3	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	PUNTLILLA	-	-
07:37:00	-	RIO COLORADO-2	RIO COLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:37:00	-	RIOHUASCO-2	RIOHUASCO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:37:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	245	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	427	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PE-BUQUECO	PE-BUQUECO	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	21	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:37:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	33	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
07:37:00	-	PE-SANFORDO-2	PE-SANFORDO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
07:37:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
07:37:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENLASA	-	-
07:3																

16-11-2023													SSC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacopie	Condición	Neomante	Centro de	SSC	BASEPOINT	
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN A a GNL B	-	-	L12022001632	ENGE	-	-	
07:57:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:57:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:57:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:57:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:57:00	-	DIOSDEAGUA	DIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:57:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:57:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:57:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:57:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:57:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:57:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:57:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:57:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:57:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:57:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:57:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:57:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:57:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:57:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:57:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:57:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:57:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:57:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:57:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-	
07:57:00	-	LAJAS-1	LAJAS-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-	
07:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-	
07:57:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-	
07:57:00	-	PFV-TAMAYTA	PFV-TAMAYTA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-	
07:57:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-	
07:57:00	-	CDC	-	-400	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	-	-	-	
07:57:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
07:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
07:57:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
07:57:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
07:57:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
07:57:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
07:57:00	-	-	ERNC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:59:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12022001908	ENEL GENERACION	-	-	
07:59:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	L12023001061- L12023001157	ENEL GENERACION	-	-	
07:59:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12020001462 L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
08:05:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DP	-	FS	-	OT	-	-	N	D1022103848	ENEL GENERACION	-	-	
08:10:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cbx LT 66 kV Lineares - Chacabuin	LT 66 kV Lineares - Chacabuin	-	-	-	-	-	
08:11:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	TV F/S.	-	-	L12022001908	ENEL GENERACION	-	-	
08:11:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de configuración.	-	-	L12023001061- L12023001157	ENEL GENERACION	-	-	
08:13:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	9	N	LC	PC	-	OM	Control de tensión en zona Constitución.	Control tensión en zona constitución.	-	-	L12022001908	ELEKTRAGEN MAULLE	-	-
08:16:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	TG F/S.	-	-	L12023001061- L12023001157	ENEL GENERACION	-	-	
08:27:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S.	-	-	L12020001462 L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
08:30:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG F/S.	-	-	L12020001462 L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
08:31:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	MM	-	FS	-	MM	-	-	V	L12022001933 D10221031306	COLBUN	-	-	
08:58:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	PO	-	EP	-	EP	E/S en pruebas SD 2023099456	-	-	D10223099456	COLBUN	-	-	
09:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12022001909 L12023001495	ENEL GENERACION	-	-	
09:10:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12023001402 L12021001993	ENEL GENERACION	-	-	
09:17:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	Componente TV F/S.	-	-	L12022001909 L12023001908	ENEL GENERACION	-	-	
09:23:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	L12023001061 L12023001157	ENEL GENERACION	-	-	
09:23:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
09:23:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	98	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
09:23:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
09:23:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	122	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
09:23:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
09:23:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:23:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:23:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:23:00	-	PFV-HUATACONDON	PFV-HUATACONDON	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:23:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:23:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:23:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	130	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:23:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	163	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:23:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:23:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:23:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:23:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-	
09:23:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
09:23:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
09:23:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
09:23:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
09:23																	

16-11-2023														SSC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_B	-	-	L20023001632	ENGE	-	-
09:23:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
09:23:00	-	RENAICO	RENAICO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
09:23:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
09:23:00	-	ITATA-1	ITATA-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	PUNTELLA	-	-
09:23:00	-	RIODOLORADO-2	RIODOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:23:00	-	RIOHUASCO-2	RIOHUASCO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:23:00	-	PE-ELMATEIN	PE-ELMATEIN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	-
09:23:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	-
09:23:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	-
09:23:00	-	PFV-PAMPASALMAGRO	PFV-PAMPASALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	-
09:23:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	PFV-CHIARRES	PFV-CHIARRES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	204	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:23:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PE-LAUS-1	PE-LAUS-1	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-LLANDELLANOS	PFV-LLANDELLANOS	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-MARILENA	PFV-MARILENA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-POZOLMONTE-2	PFV-POZOLMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-PUEERTOESCO	PFV-PUEERTOESCO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-BONACARMEN	PFV-BONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-NUVEQUILLAGUA	PFV-NUVEQUILLAGUA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-VALLECONDIDO	PFV-VALLECONDIDO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-PIELICHES	PE-PIELICHES	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
09:23:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:23:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:23:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:23:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:23:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	INNERGEX ENERGIA (LLAMA)	-	-
09:23:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	60	N	-	CI	-	OM							

16-11-2023													SSC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_B	-	-	L12023001632	ENGE	-	-
09:23:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:23:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:23:00	-	PE-LOSLOMOS	PE-LOSLOMOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:23:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:23:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:23:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:23:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:23:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:23:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:23:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
09:23:00	-	LOSHERR0S1-2	LOSHERR0S1-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
09:27:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0STV1_GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12023001495	ENEL GENERACION	-	-
09:27:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12023001402	ENEL GENERACION	-	-
09:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	PM	MM	EP	-	EP	Pruebas de MM	-	V	L12023001491	COLBUN	-	-
09:31:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L12023001495	ENEL GENERACION	-	-
09:32:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12023001402	ENEL GENERACION	-	-
09:37:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L12023001402	ENEL GENERACION	-	-
09:50:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L12021001088	ENEL GENERACION	-	-
09:54:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L12021001088	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L12021001006	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L12021001006	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_simv	0	N	-	PS	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
10:03:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L12021001006	ENEL GENERACION	-	-
10:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L12021001006	ENEL GENERACION	-	-
10:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_simv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
10:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE-2	109	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	110	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:28:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:28:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	92	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:28:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-NUEVODILLAGUA	PFV-NUEVODILLAGUA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PE-PUELOCHEUR	PE-PUELOCHEUR	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:28:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:28:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:28:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:28:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:28:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:28:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:28:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:28:00	-	PFV-LOMASOCSOLORADOS	PFV-LOMASOCSOLORADOS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	KDM ENERGÍA S.A.	-	-
10:28:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	LAP	-	-
10:28:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	LAP	-	-
10:28:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:28:00	-	ALTOBANCADO	ALTOBANCADO	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
10:28:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
10:28:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
10:28:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
10:28:00	-	ITATA-1	ITATA-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	PUNTLA	-	-
10:28:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:28:00	-	RIOHUASCO-2	RIOHUASCO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:28:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RNE	-	-
10:28:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RNE	-	-
10:28:00	-	PFV-DIEGO ALMAGRO	PFV-DIEGO ALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RNE	-	-
10:28:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RNE	-	-
10:28:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RNE	-	-
10:28:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RNE	-	-
10:28:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RNE	-	-
10:28:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RNE	-	-
10:28:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RNE	-	-
10:28:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RNE	-	-
10:28:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RNE	-	-
10:28:00	-	PFV-SOLDESIEERTO	PFV-SOLDESIEERTO	170	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RNE	-	-
10:28:00	-	PFV-DOEMEYKO	PFV-DOEMEYKO	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RNE	-	-
10:28:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RNE	-	-
10:28:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RNE	-	-
10:28:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
10:28:00	-	HIDROMOCHICO	HIDROMOCHICO	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:28:00	-	AILLÍN	AILLÍN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:28:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:28:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:28:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:28:00	-															

16-11-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	110	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN A a GNL B	-	-	L10203001632	ENGIE	-	-
10:28:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PE-TAL TAL	PE-TAL TAL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	260	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:28:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:28:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:28:00	-	LAJUA-1	LAJUA-1	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:28:00	-	PFV-LOS OROS	PFV-LOS OROS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:28:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:28:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:28:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:28:00	-	PFV-TENSOLAR	PFV-TENSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PE-PUNTA COLONADA	PE-PUNTA COLONADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PE-IAESTRELLA	PE-IAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-CONESO	PFV-CONESO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-MARMAELNA	PFV-MARMAELNA	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-POZALMONTÉ-2	PFV-POZALMONTÉ-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-SANTAGABRIEL	PFV-SANTAGABRIEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:28:00	-	CCC	CCC	-1500	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:28:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:28:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:28:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:28:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:28:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	131	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:28:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:28:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	150	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:28:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:28:00	-	PE-LOSAMOS	PE-LOSAMOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:28:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:28:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:28:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:28:00	-	PE-CAMPURINDO	PE-CAMPURINDO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:28:00	-	PFV-ANDES3R	PFV-ANDES3R	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:28:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	ANPC	-	-
10:28:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
10:28:00	-	LOSHERRIÓS-2	LOSHERRIÓS-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
10:28:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
10:28:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
10:28:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
10:28:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
10:28:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
10:28:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	143	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:28:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:28:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:28:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:28:00	-	RIQUE-1	RIQUE-1	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1500	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:50:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO_siv	74	DN	-	PP	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	COLBUN	-	-

16-11-2023														SSC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1 GNL B	110	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN A a GNL B	-	-	LI0203001632	ENGE	-	-
12:14:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	RINE	-	-
12:14:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
12:14:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:14:00	-	AILLIN	AILLIN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:14:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:14:00	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:14:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:14:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:14:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:14:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:14:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:14:00	-	PFV-LIQUILER-2	PFV-LIQUILER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	LIQUILER	-	-
12:14:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	LIQUILER	-	-
12:14:00	-	PE-LAFILOS	PE-LAFILOS	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	LIQUILER	-	-
12:14:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:14:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:14:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:14:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:14:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:14:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:14:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	200	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:14:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:14:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	150	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:14:00	-	PE-RENCAO-2	PE-RENCAO-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:14:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
12:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
12:14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
12:14:00	-	LAUA-1	LAUA-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
12:14:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
12:14:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
12:14:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
12:14:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
12:14:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
12:14:00	-	PFV-TENSOLAR	PFV-TENSOLAR	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENLAA	-	-
12:14:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PE-ELBARBYAN	PE-ELBARBYAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-LIANDOLLAAMPOS	PFV-LIANDOLLAAMPOS	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-MARIELINA	PFV-MARIELINA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-POZADAMONTE-2	PFV-POZADAMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-PUERTOSOL	PFV-PUERTOSOL	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-SANREDO-GRN	PFV-SANREDO-GRN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-NUEUQUILAGUA	PFV-NUEUQUILAGUA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	146	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PE-LIANDOSLIVENTO	PE-LIANDOSLIVENTO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
12:14:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:14:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:14:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:14:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:14:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGIA LLAMA)	-	-
12:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:14:00	-	CDC	-2900	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	-	-	-
12:14:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:14:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:14:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:14:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	135	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900</						

16-11-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1 GNL B	110	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN A a GNL B	-	-	L10023001632	ENGIE	-	-
12:14:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:14:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	LAP	-	-
12:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	LAP	-	-
12:45:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:45:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	102	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	157	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-DOMEYWO	PFV-DOMEYWO	110	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PE-DIQUECO	PE-DIQUECO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:45:00	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:45:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:45:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:45:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:45:00	-	CDC	CDC	-	-	-	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:45:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:45:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	134	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:45:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	136	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:45:00	-	PE-LOSURURUROS	PE-LOSURURUROS	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:45:00	-	PE-LOSAMOS	PE-LOSAMOS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:45:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	128	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	256	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-GLIANGHOI	PFV-GLIANGHOI	173	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00																

16-11-2023														SSC	SSC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN1_B	110	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN A a GN1_B	-	-	L12023001632	ENGE	-	-
15:16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	111	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-DOÑEYO	PFV-DOÑEYO	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-ALEÑA	PE-ALEÑA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-RIEYTOCO	PFV-RIEYTOCO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-LACRUZOSOLAR	PFV-LACRUZOSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	SSC	SSC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-EURONORO	PFV-EURONORO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	76	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	181	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	99	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-LOSOLOR	PFV-LOSOLOR	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -5150	SEN	-	-	-	-	-
15:16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	66	N											

16-11-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_B	-	-	L12023001632	ENGENIE	-	-
15:49:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PFV-CAMPPOSELSOL	PFV-CAMPPOSELSOL	175	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	98	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENGENIE RENOVABLE	-	-
15:49:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENGENIE RENOVABLE	-	-
15:49:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENGENIE RENOVABLE	-	-
15:49:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENGENIE RENOVABLE	-	-
15:49:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENGENIE RENOVABLE	-	-
15:49:00	-	PFV-CAPICORONDO	PFV-CAPICORONDO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENGENIE RENOVABLE	-	-
15:49:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENGENIE RENOVABLE	-	-
15:49:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	98	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	113	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PE-LARRAYAN	PE-LARRAYAN	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-SANPEDRO-3	PFV-SANPEDRO-3	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-NUEVQUILLAGUA	PFV-NUEVQUILLAGUA	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	GENERACION METROPOLITANA	-	-
15:49:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGIA LLAMA)	-	-
15:49:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGIA LLAMA)	-	-
15:49:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGIA LLAMA)	-	-
15:49:00	-	PFV-SAMANDRES	PFV-SAMANDRES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGIA LLAMA)	-	-
15:49:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	132	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	LAP	-	-
15:49:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	LAP	-	-
15:49:00	-	PE-PLUNTASIERRA	PE-PLUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:49:00	-	PE-LIMAITEN	PE-LIMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	RNE	-	-
15:49:00	-	PFV-CABREARINTO	PFV-CABREARINTO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	RNE	-	-
15:49:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	RNE	-	-
15:49:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	RNE	-	-
15:49:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	RNE	-	-
15:49:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	RNE	-	-
15:49:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	RNE	-	-
15:49:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	RNE	-	-
15:49:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	RNE	-	-
15:49:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	RNE	-	-
15:49:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	103	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	RNE	-	-
15:49:00	-	PFV-SOLEDDESERTO	PFV-SOLEDDESERTO	157	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	RNE	-	-
15:49:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	RNE	-	-
15:49:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	RNE	-	-
15:49:00	-	CEC	CEC	200	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	RNE	-	-
15:49:00	-	PE-PIUNTAPALMERAS	PE-PIUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:49:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:49:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:49:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:49:00	-	PFV-LUCOMERO	PFV-LUCOMERO	113	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:49:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:49:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:49:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:49:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -3050	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0-STV1_GNL_C	109	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L12023001495 L12023001402 L12021001953	ENEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	L12022001908	ENEL GENERACION	-	-
16:05:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_BALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	L12023001061 L12023001157	COLBUN	-	-
16:20:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	L12023001495 L12023001402 L12021001953	ENEL GENERACION	-	-
16:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL	26	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	L12021001967	ENEL GENERACION	-	-
16:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	32	DRO											

16-11-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN A a GNL B	-	-	L12023001632	ENGE	-	-
18:20:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	L12022001546	AES GENER	-	-
18:20:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	L12022000696	AES GENER	-	-
18:27:00	-	RAPEL-2	RAPEL	27	DN	-	FS	-	OM	Cancelado D12023103448	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12022001908	ENEL GENERACION	-	-
18:49:00	-	RAPEL-5	RAPEL	60	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	L12021001068	ENEL GENERACION	-	-
18:51:00	-	RAPEL-5	RAPEL	64	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	L12021001006	ENEL GENERACION	-	-
18:51:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	Limitado a 90 MW.	-	-	L12023001701 - L12023001722 - L12023001772	RNE	-	-
19:24:00	-	TERMO PACIFICO	TERMO PACIFICO_DIESEL	-	PDO	LC	EP	-	EP	SI 2023102592	-	-	D12023102592	PRIME ENERGIA	-	-
19:32:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza control de transferencia línea de 66 kV Linares - Chacabún	-	-	-	-	-	-
19:34:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	L12023001770	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	RO	-	PC	CF	OM	-	-	V	L12023001768	COLBUN	-	-
19:34:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	178	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001495 - L12023001402 - L12023001593	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	L12021001068	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	L12021001067	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	L12021001064	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	EMAPACO	EMAPACO_COGEN	15	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12022001669	ENEL PACIFICO	-	-
19:34:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcoab_pehu_loma	35	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	L12022001962	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	399	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12022001909	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12022001908	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:34:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:34:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	270	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12022000634	AES GENER	-	-
19:34:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:34:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:34:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vcoab_pehu_loma	35	N	-	PC	-	OM	-	-	N	L12022001963	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcoab_pehu_loma	35	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	L12022001963	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	RO	-	PC	CF	OM	-	-	V	L12023001768	COLBUN	-	-
19:34:00	-	EMPUJAJA-3	EMPUJAJA_BLI+BL2_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:34:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:34:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OT	Finaliza control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:34:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	37	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:34:00	-	LAJA-1	LAJA1	17	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	MONTI RECONDIDO	-	-
19:34:00	-	SAUZAL	SAUZAL	77	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	SAUZAL-2	SAUZAL	25	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL	25	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	ISLA-1	ISLA	39	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	ISLA-2	ISLA	39	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
19:34:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12022000696	AES GENER	-	-
19:34:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12022001546	AES GENER	-	-
19:34:00	-	PAM	PAM_COGEN	24	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12022001306	ENDORCHILE	-	-
19:34:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12023000175	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12023000175	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIGOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
19:34:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19:34:00	-	ENAPROBIO	ENAPROBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
19:34:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata generalizada	-	-	-	-	-	-
19:34:00	-	-	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:44:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	21	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO	-	-
19:44:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	-	MT	-	EXP	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	-	-
19:44:00	-	ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:44:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
19:54:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:07:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_D	-	RO	LC	EP	-	EP	-	-	-	L12023001591 - IF2023004362	ENGE	-	-
21:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
21:08:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
21:08:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12023001479	AES GENER	-	-
21:08:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
21:08:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12023001725 - L12023001714 - L12023001713 - L12023001722 - L12023001721 - L12023001701	RNE	-	-
21:08:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	90	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12023001701 - L12023001722 - L12023001772	RNE	-	-
21:08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001632	ENGE	-	-
21:08:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
21:08:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
21:27:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
21:32:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	60	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
21:49:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
21:49:00	-	CELCO	CELCO_BLI+BL2_COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
21:49:00	-	CELCO	CELCO_BLI+BL2_COGEN	8	N	-	PC	-	OT	Inicia Ctx Control de tensión en zona de Constitución.	-	-	-	ARAUCO	-	-
21:52:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	6	N	-	CI	-	OT	Control de tensión en zona de Constitución.	-	-	-	-	-	-
21:52:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	6	N	LC	CI	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
22:04:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	270	PO	-	EP	-	EP	Pruebas de válvulas de turbina	-	-	L12022000634 - D12023108620	AES GENER	-	-
22:28:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	Finalizada SI 2023108620	-	-	-	AES GENER	-	-
22:37:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	MTP	OM	Disponible y cancelado IF 2023004362	-	-	L12023001591	ENGE	-	-
22:53:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
22:53:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L12023001479	AES GENER	-	-
22:53:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
22:53:00	-															

16-11-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_B	-	-	L12023001632	ENGIE	-	-
23:04:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B11_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-
23:04:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CM	120	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES-GENER	-	-
23:04:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	L12023001632	ENGIE	-	-
23:04:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
23:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
23:33:00	-	TERMOPACIFICO	TERMOPACIFICO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	SI 2023102592	-	-	D02023102592	PRIME ENERGIA	-	-

INFORME DIARIO

Jueves 16 de Noviembre 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	109.6	138.1	+26.03 %	PMG
BESS Angamos	-	5.4	GNP		PMG HP Rio Huasco	0.0	15.0	-	PMG
BESS Arica	2.0	1.9	-6.67 %		PMG HP San Clemente	100.6	100.8	+0.20 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.2	GNP	LF	PMG PE La Esperanza	49.2	36.0	-26.84 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	31.7	GNP		PMG PFV Antay	73.7	72.1	-2.08 %	PMG
BESS Salvador	-	209.1	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	19.6	24.2	+23.39 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Chercan	-	80.8	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1301.4	+0.41 %		PMG PFV De los Andes	41.9	52.2	+24.65 %	PMG
HE Angostura	6887.6	4987.0	(*) -27.59 %		PMG PFV Del Desierto	23.3	41.4	+77.33 %	PMG
HE Antuco	4707.8	4182.0	-11.17 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.2	6.2	+0.80 %	PMG, P
HE Canutillar	2495.0	3435.0	+37.68 %	MM, RO	PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1333.6	1218.5	-8.63 %		PMG PFV Machicura	75.1	78.9	+5.12 %	PMG
HE Colbún	9646.6	10579.0	+9.67 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	5.0	GNP		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	2016.0	-	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.3	13.1	+27.39 %	PMG
HE Pangué	9029.2	7724.0	(*) -14.46 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.5	1.7	+9.80 %	PMG
HE Pehuenche	12286.1	11469.9	-6.64 %		PMG PFV Puerto Seco	32.9	41.2	+25.11 %	PMG
HE Pilmaiquén	740.0	642.2	-13.21 %	RO	PMG PFV Quilmo	-	68.8	-	PMG
HE Ralco	13347.0	12081.1	-9.48 %		PMG PFV SDGx01	7.1	7.1	-	PMG, DF
HE Rapel	3177.2	3269.7	+2.91 %	MM	PMG PFV Sol del Norte	46.2	46.8	+1.30 %	PMG
HP Abanico	949.9	938.6	-1.19 %		PMG PFV Teno Solar	72.2	79.8	+10.47 %	PMG
HP Alfalfal	1702.7	1662.5	-2.36 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	571.2	552.9	-3.21 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	9.9	-	PMG
HP Blanco	1110.0	755.4	-31.95 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	264.0	272.3	+3.14 %		PMG TER Celco	100.4	134.8	+34.26 %	PMG
HP Carilafquen	192.0	208.4	+8.56 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacabuco	426.4	370.5	-13.11 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1833.4	2396.2	+30.70 %		PMG TER Constitución	0.0	100.0	-	PMG
HP Chapiquina	127.5	128.8	+1.02 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	219.6	287.8	+31.05 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Cumbres	192.0	358.2	+86.54 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1977.4	1823.6	-7.78 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	336.0	334.7	-0.39 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	348.0	351.8	+1.09 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	198.0	251.3	+26.92 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	165.8	156.1	-5.90 %		PMGD PFV Avellano	-	0.0	-	
HP Hornitos	362.0	529.8	+46.35 %		PMGD PFV Blu	-	17.0	GNP	
HP Isla	1585.8	1492.7	-5.87 %		PMGD PFV Paillihue	88.8	61.7	-30.57 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	240.0	237.2	-1.17 %	
HP Juncal	189.0	418.4	+121.38 %	
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	500.2	365.6	-26.91 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	267.0	331.6	+24.19 %	
HP Lircay	480.0	485.6	+1.17 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	239.0	405.2	+69.53 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	43.4	39.2	-9.60 %	
HP Los Quilos	338.0	608.0	+79.88 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	144.0	132.5	-7.96 %	
HP Mampil	588.2	569.5	-3.17 %	
HP Mochó	192.0	328.7	+71.20 %	
HP Palmucho	768.0	777.5	+1.24 %	
HP Peuchen	900.4	737.3	-18.11 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	692.6	541.6	-21.81 %	
HP Puntilla	343.5	334.0	-2.77 %	DF
HP Queltehues	448.0	698.0	+55.80 %	DF
HP Quilleco	840.0	1167.0	+38.93 %	
HP Río Colorado	120.0	186.3	+55.25 %	
HP Río Picoíquen	216.0	247.6	+14.63 %	
HP Rucatayo	727.0	748.8	+3.00 %	
HP Rucue	4147.1	2812.0	(*) -32.19 %	
HP San Andrés	208.8	136.5	-34.63 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1776.0	1453.7	-18.15 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF
HP Volcán	264.0	271.2	+2.73 %	
PE Alena	402.1	210.3	-47.72 %	
PE Atacama	1719.7	1533.5	-10.83 %	
PE Aurora	1242.6	1344.1	+8.17 %	
PE Cabo Leones 1	1303.5	1697.8	+30.25 %	
PE Cabo Leones 2	2408.5	1605.8	-33.33 %	
PE Cabo Leones 3	1627.4	2160.5	+32.76 %	
PE Calama	803.6	711.4	-11.47 %	
PE Campo Lindo	239.3	258.5	+8.02 %	
PE Canela	109.0	168.8	+54.91 %	
PE Canela 2	483.5	468.1	-3.19 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	794.3	878.7	+10.62 %	
PE Cuel	186.0	133.4	-28.30 %	
PE El Arrayán	1378.1	1709.1	+24.01 %	
PE El Maitén	47.7	19.1	-59.93 %	
PE La Cabaña	597.3	892.2	+49.38 %	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4504.4	4357.6	-3.26 %	
TER Angamos-ANG2	4472.0	4271.5	-4.48 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	0.0	0.0	-	MM
TER Arauco MAPA	1035.0	1114.0	+7.63 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1374.6	2012.2	+46.38 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
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	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	271.9	233.5	-14.12 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	230.4	+92.00 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	8.0		GNP
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Chuyguán	87.0	86.8	-0.20 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4310.8	4179.0	-3.06 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	205.2	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1141.5	+132.01 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	83.8		GNP
TER Combarala	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	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	172.1	116.1	-32.52 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Flor	175.3	132.0	-24.70 %		TER El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	46.9	12.1	-74.24 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1034.3	1020.6	-1.32 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	375.2	316.4	-15.69 %		TER Energía Pacífico	312.0	351.7	+12.73 %	LF
PE Los Buenos Aires	160.4	172.2	+7.37 %		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	898.3	1306.8	+45.47 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	514.1	421.8	-17.96 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	815.1	661.1	-18.89 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	827.4	754.7	-8.79 %		TER Guacolda 2	2180.7	1846.7	-15.31 %	LF
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Mesamavida	254.5	235.9	-7.32 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	229.3	411.5	+79.44 %		TER Guacolda 5	1747.0	1797.0	+2.86 %	
PE Negrete	178.7	155.3	-13.10 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1424.5	1498.8	+5.21 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Colorada	11.6	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	474.1	700.7	+47.79 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	912.3	1264.5	+38.61 %		TER IEM	4095.9	4271.0	+4.28 %	
PE Renaico	130.3	344.6	+164.46 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	246.2	801.3	+225.43 %		TER Kelar GNL	298.5	0.0	-100.00 %	
PE San Gabriel	789.9	663.6	-15.99 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Juan	2216.5	2530.4	+14.16 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	461.4	438.1	-5.05 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro 2	825.5	686.1	-16.89 %		TER Lautaro II	162.0	392.8	+142.48 %	DF
PE Sarco	1469.6	2086.4	+41.97 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	727.0	402.7	-44.62 %	LF	TER Loma Los Colorados II	196.5	262.5	+33.59 %	
PE Talinay Oriente	783.1	734.8	-6.17 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	842.0	830.0	-1.42 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Taltal	0.0	0.0	-		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	847.2	783.4	-7.53 %		TER Los Pinos	720.0	491.0	-31.81 %	
PE Tolpan Sur	405.3	380.4	-6.15 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Totoral	302.9	431.6	+42.50 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	40.4	0.0	-100.00 %	LF	TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	449.0	337.5	-24.84 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PFV Almeyda	372.6	327.0	-12.25 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Andes Solar	64.7	112.7	+74.19 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-A	258.9	217.4	-16.03 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-B	1237.8	697.8	-43.63 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	660.2	1060.9	+60.70 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	180.7	309.3	+71.16 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	20.0	0.0	-100.00 %	
PFV Bolero	300.6	360.0	+19.74 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1520.0	281.7	(*) -81.47 %	MM
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1169.9	2209.1	+88.83 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	287.9	480.2	+66.79 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	345.1	300.6	-12.89 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	343.3	229.0	-33.30 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	122.3	88.4	-27.69 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	147.3	552.4	+274.98 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	507.2	697.0	+37.42 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	91.0	98.0	+7.64 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	492.9	1125.0	+128.24 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	684.8	214.7	-68.64 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen GNL	111.1	0.0	-100.00 %	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	238.0	112.8	-52.60 %		TER Newen Otros	0.0	80.8	GNP	
PFV El Aguila	4.8	16.1	+235.42 %		TER Norgener-NTO1	0.0	174.5	GNP	RO
PFV El Manzano	0.0	951.0	GNP	P	TER Norgener-NTO2	2035.1	2002.8	-1.59 %	RO
PFV El Pelicano	565.3	309.8	-45.21 %		TER Nueva Aldea	1147.1	948.1	-17.34 %	
PFV El Romero	1085.8	1105.8	+1.84 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Elena	23.1	17.5	-24.59 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1575.1	2711.6	+72.16 %	LF	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Granja Solar	667.2	649.7	-2.62 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	3154.7	1293.6	(*) -59.00 %	LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	250.4	159.7	-36.24 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1423.3	1443.0	+1.38 %	
PFV Jama	151.2	148.4	-1.85 %		TER Nueva Ventanas	3897.1	3906.0	+0.23 %	
PFV Javiera	96.2	299.1	+210.91 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	111.5	273.6	+145.40 %		TER PAS Mejillones	408.0	517.9	+26.92 %	
PFV La Huayca II	125.7	26.3	-79.07 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	644.9	555.0	-13.94 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.1	17.3	+22.91 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	99.5	286.8	+188.23 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	47.6	87.0	+82.86 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	347.1	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	444.0	243.1	-45.25 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	308.3	111.3	-63.89 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	37.5	39.7	+5.71 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	392.6	633.1	+61.26 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Malgarida	1683.2	1274.0	-24.31 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	130.4	196.7	+50.88 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1387.9	1304.1	-6.04 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	3822.6	3476.0	-9.07 %	
PFV Nuevo Quillagua	259.7	454.8	+75.14 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	18.7	54.2	+189.84 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	194.0	226.3	+16.64 %		TER San Isidro II Gas Arg	3346.0	4451.5	+33.04 %	
PFV Pampa Tigre	1009.8	234.8	-76.75 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	49.9	38.3	-23.32 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	83.3	0.0	-100.00 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	629.9	491.7	-21.94 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1169.2	360.6	-69.16 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	307.7	178.2	-42.08 %		TER Santa Fe	972.9	1060.6	+9.01 %	
PFV San Andres	204.1	163.0	-20.14 %	LF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	296.5	402.3	+35.67 %		TER Santa Marta	218.5	117.0	-46.45 %	
PFV Santa Isabel	1414.1	676.1	-52.19 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santiago	700.1	483.9	-30.89 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	514.6	483.5	-6.05 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	343.7	279.2	-18.77 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	761.0	1413.6	+85.75 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	483.6	344.9	-28.68 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	87.8	161.7	+84.16 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	288.8	310.7	+7.58 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	464.0	257.7	-44.46 %		TER Tenó	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	445.0	355.5	-20.10 %		TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Willka	458.1	758.9	+65.65 %	P	TER Termopacífico	0.0	38.3	GNP	
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillín	116.4	111.9	-3.87 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Alto Renaico	28.2	28.5	+1.10 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	32.5	58.7	+80.68 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	45.6	GNP	
PMG HP Carena	54.8	163.7	+198.94 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	71.0	269.0	+278.87 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	58.1	+11.73 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	5135.6	4962.5	-3.37 %	RO
PMG HP Corrales	54.6	53.3	-2.42 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Correntoso	96.0	164.9	+71.73 %	PMG	TER Trapen	37.1	0.0	-100.00 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG	TER Valdivia	444.0	591.7	+33.27 %	
PMG HP Juncalito	8.2	16.7	+103.16 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	57.6	25.7	-55.38 %	PMG	TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Llauquereo	42.1	42.7	+1.35 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP MC1	153.7	191.4	+24.52 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	35.0	64.6	+84.73 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC3	55.2	54.4	-1.50 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	72.0	110.8	+53.89 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	87.5	150.9	+72.44 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	170.4	169.8	-0.35 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Piedras Negras	54.8	56.2	+2.59 %	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulefu	220.0	221.6	+0.73 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	10.2	GNP	
PMG HP Punta del Viento	70.6	67.4	-4.54 %	PMG	Total	211199.1	209123.8	-0.98 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.5	62.5	+1.70 %
PMGD HP Alto Hospicio	13.9	21.7	+55.99 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	85.9	83.0	-3.33 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.4	23.9	-2.15 %
PMGD HP Calíboro	24.1	24.2	+0.71 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	123.8	145.8	+17.81 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.2	10.9	-2.33 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	60.4	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.3	-
PMGD HP Dongo	81.8	105.9	+29.52 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.7	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	12.3	-
PMGD HP El Agrío	44.8	42.3	-5.64 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	19.6	14.1	-28.17 %
PMGD HP El Brinco	2.6	2.6	-0.33 %
PMGD HP El Canelo	73.3	73.1	-0.31 %
PMGD HP El Colorado	29.0	43.6	+50.50 %
PMGD HP El Diuto	65.8	67.2	+2.12 %
PMGD HP El Galpón	27.4	30.9	+13.07 %
PMGD HP El Llano	0.0	4.1	-
PMGD HP El Manzano	81.4	81.5	+0.21 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	19.2	18.4	-4.30 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	17.9	12.6	-29.54 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	143.2	+98.86 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	3.0	+6.39 %
PMGD HP La Compañía II	42.1	45.2	+7.26 %
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	8.8	7.9	-10.80 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	8.2	4.4	-46.83 %
PMGD HP Los Bajos	125.2	121.7	-2.72 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	28.9	-
PMGD HP Los Corrales II	21.8	17.5	-19.44 %
PMGD HP Los Morros	44.2	50.3	+13.84 %
PMGD HP Los Padres	35.8	30.1	-15.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	23.9	26.4	+10.25 %
PMGD PFV Los Cisnes	60.2	47.2	-21.57 %
PMGD PFV Los Gorriones	22.2	27.5	+23.93 %
PMGD PFV Los Jotes	27.0	28.9	+6.75 %
PMGD PFV Los Lagos	21.8	21.5	-1.50 %
PMGD PFV Los Libertadores	53.0	55.1	+3.96 %
PMGD PFV Los Lirios	-	34.9	-
PMGD PFV Los Magnolios	30.0	30.2	+0.76 %
PMGD PFV Los Molinos	97.1	91.5	-5.76 %
PMGD PFV Los Nogales	19.7	22.4	+13.52 %
PMGD PFV Los Paltos	23.3	28.3	+21.50 %
PMGD PFV Los Patos	27.0	30.4	+12.41 %
PMGD PFV Los Perales	21.5	21.5	+0.05 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.3	25.2	-0.23 %
PMGD PFV Los Tordos	54.1	54.4	+0.45 %
PMGD PFV Luce Solar	23.1	25.5	+10.17 %
PMGD PFV Luders	26.0	30.6	+17.85 %
PMGD PFV Lumbreras	31.7	33.3	+5.03 %
PMGD PFV Luna	24.4	8.9	-63.72 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.5	19.6	-4.35 %
PMGD PFV Maikono	21.1	21.7	+2.52 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.2	-
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	27.8	-
PMGD PFV Malaquita II	94.9	92.1	-2.94 %
PMGD PFV Malinke	15.0	15.7	+5.04 %
PMGD PFV Malloco	17.8	25.5	+43.39 %
PMGD PFV Manao	28.4	28.6	+0.72 %
PMGD PFV Mandinga	46.8	49.0	+4.66 %
PMGD PFV Marambio	25.9	26.8	+3.42 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	53.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.1	26.9	+2.97 %
PMGD PFV Marin	28.2	31.8	+12.53 %
PMGD PFV María Pinto	25.8	27.9	+8.36 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	87.6	77.5	-11.51 %
PMGD PFV Membrillo	23.8	27.2	+14.38 %
PMGD PFV Mercurio Sur	22.9	15.4	-33.09 %
PMGD PFV Milán A	8.1	6.1	-23.79 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.1	31.5	+20.73 %
PMGD PFV Mostazal	61.0	63.1	+3.45 %
PMGD PFV Moya	48.1	57.6	+19.73 %
PMGD PFV Mutupín	81.7	51.9	-36.44 %
PMGD PFV Nahuén	97.0	99.0	+2.08 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	26.8	28.3	+5.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	45.1	46.5	+3.24 %	PMGD PFV Newentun	50.0	51.7	+3.38 %
PMGD HP MSA-I	0.0	63.0	-	PMGD PFV Nihue	28.3	29.5	+4.27 %
PMGD HP Maisán	7.3	8.2	+12.31 %	PMGD PFV Norte Chico	18.7	0.4	-98.13 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	76.0	-	PMGD PFV Ocoa	27.5	30.2	+9.67 %
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.6	-	PMGD PFV Olivia	19.3	15.8	-18.23 %
PMGD HP Melo	48.3	48.7	+0.78 %	PMGD PFV Olivier	19.2	17.5	-8.98 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.5	3.4	-38.43 %	PMGD PFV Olivillo	78.9	84.0	+6.35 %
PMGD HP Muchi	5.7	9.9	+74.08 %	PMGD PFV Orion	30.6	22.0	-28.02 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.6	-	PMGD PFV Orquidea Solar	-	0.0	-
PMGD HP Munilque II	9.1	6.7	-25.98 %	PMGD PFV Ovalle Norte	72.7	78.1	+7.51 %
PMGD HP Palmar	64.8	149.7	+131.06 %	PMGD PFV Ovejería	93.9	92.2	-1.78 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-	PMGD PFV PAS1	34.3	88.5	+157.87 %
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-	PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	22.1	21.9	-0.73 %	PMGD PFV PSF Horizonte	50.1	66.6	+32.98 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-	PMGD PFV Pachira	94.7	88.7	-6.31 %
PMGD HP Puclaro	10.0	9.1	-9.40 %	PMGD PFV Paine	97.7	97.7	-0.01 %
PMGD HP Purísima	9.0	9.4	+4.41 %	PMGD PFV Palto Sunlight	81.1	85.5	+5.35 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	6.4	-	PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	24.8	36.7	+47.65 %	PMGD PFV Panguilemo Aerop.	53.6	54.0	+0.74 %
PMGD HP Roblería	56.7	60.7	+6.88 %	PMGD PFV Panquehue II	42.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Mulchén	22.0	21.9	-0.51 %	PMGD PFV Paraguay	69.4	83.5	+20.37 %
PMGD HP Río Trueno	81.0	87.0	+7.46 %	PMGD PFV Paranal	11.3	23.1	+104.53 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	30.6	-	PMGD PFV Parque Bicentenario	30.4	25.8	-14.92 %
PMGD HP Santa Isabel	9.1	17.2	+89.47 %	PMGD PFV Parque Curicura	87.0	86.0	-1.13 %
PMGD HP Santa Rosa	6.9	11.9	+71.40 %	PMGD PFV Parque El Olivar	91.3	57.8	-36.65 %
PMGD HP Sauce Andes	5.4	8.2	+52.22 %	PMGD PFV Parque Jotabeche	36.4	37.8	+3.97 %
PMGD HP Trailelfú	25.3	36.2	+42.98 %	PMGD PFV Parque La Colonia	92.8	91.7	-1.19 %
PMGD HP Tranquil	66.8	71.1	+6.50 %	PMGD PFV Parque La Travesía	10.9	11.6	+7.07 %
PMGD HP Triful Triful	1.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Parque Nancagua	58.1	53.6	-7.85 %
PMGD PE El Arrebol	99.4	117.1	+17.86 %	PMGD PFV Parque PVP Itihue	95.5	76.8	-19.58 %
PMGD PE El Nogal	60.0	42.1	-29.93 %	PMGD PFV Parque San Javier	56.5	55.6	-1.48 %
PMGD PE Huajache	41.2	39.8	-3.39 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	73.6	72.5	-1.47 %
PMGD PE Las Peñas	44.8	32.8	-26.82 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	60.2	62.1	+3.21 %
PMGD PE Lebu III	29.4	13.5	-54.16 %	PMGD PFV Pastrán	83.1	100.2	+20.56 %
PMGD PE Raki	62.7	25.2	-59.76 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	73.1	80.7	+10.41 %
PMGD PE Ucuquer	8.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pedreras	26.1	32.9	+26.05 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pegasus	31.0	22.4	-27.87 %
PMGD PFV Albor Solar	54.2	30.5	-43.73 %	PMGD PFV Pellin	-	26.9	-
PMGD PFV Alcaldesa	65.1	46.9	-27.95 %	PMGD PFV Pelumpen	16.0	0.3	-98.04 %
PMGD PFV Alcon Solar	93.2	98.9	+6.07 %	PMGD PFV Penaflor	90.5	97.0	+7.18 %
PMGD PFV Alhué	35.5	24.3	-31.42 %	PMGD PFV Pencahue Este	25.9	25.4	-1.68 %
PMGD PFV Alicahue	32.1	24.5	-23.68 %	PMGD PFV Pepa	97.1	90.6	-6.74 %
PMGD PFV Alto Solar	25.4	3.3	-86.93 %	PMGD PFV Pequen	28.5	28.7	+0.60 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.1	15.3	+1.46 %	PMGD PFV Peralillo	8.7	6.9	-20.57 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Pica	2.5	0.9	-62.90 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	35.6	27.9	-21.56 %	PMGD PFV Pichon	11.7	9.9	-15.49 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.8	6.2	-74.92 %	PMGD PFV Picunche	75.7	75.6	-0.13 %
PMGD PFV Anakena	93.3	103.1	+10.47 %	PMGD PFV Piduco	30.7	29.3	-4.70 %
PMGD PFV Antonia	28.0	29.6	+5.82 %	PMGD PFV Pilpilen	23.1	30.0	+29.96 %
PMGD PFV Argomedo	80.2	78.0	-2.69 %	PMGD PFV Piquero	92.6	96.3	+4.00 %
PMGD PFV Arica	-	34.0	-	PMGD PFV Pirque	24.2	26.1	+7.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	24.5	25.3	+3.08 %	PMGD PFV Pitotoy	29.3	14.2	-51.68 %
PMGD PFV Armazones	21.2	48.0	+126.62 %	PMGD PFV Pitra	28.7	10.2	-64.63 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.2	28.3	+3.99 %	PMGD PFV Placilla	76.9	87.6	+13.91 %
PMGD PFV Astillas	90.9	98.8	+8.64 %	PMGD PFV Playerito	30.9	26.0	-16.04 %
PMGD PFV Avel Solar	91.4	61.3	-32.96 %	PMGD PFV Playero	31.0	26.0	-16.08 %
PMGD PFV Aviles	62.2	64.1	+3.05 %	PMGD PFV Playeron	31.6	27.1	-14.13 %
PMGD PFV Ayla	60.9	94.7	+55.49 %	PMGD PFV Plomo Verano	10.4	11.1	+6.71 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	-	0.0	-	PMGD PFV Población	24.4	22.4	-8.03 %
PMGD PFV Bellavista	53.9	57.0	+5.70 %	PMGD PFV Pocillas	-	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	25.3	26.0	+2.79 %	PMGD PFV Portezuelo	18.0	26.0	+44.80 %
PMGD PFV Berruenco	88.7	72.1	-18.66 %	PMGD PFV Pretty Field	18.3	19.6	+6.93 %
PMGD PFV Bulnes Barones	30.3	22.5	-25.78 %	PMGD PFV Puangue	22.2	43.3	+94.84 %
PMGD PFV Bérnago	32.7	25.4	-22.38 %	PMGD PFV Pueblo Seco	93.5	68.9	-26.24 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	90.5	99.3	+9.75 %	PMGD PFV Puelche	27.3	15.2	-44.53 %
PMGD PFV Cabilsol	11.9	21.1	+77.89 %	PMGD PFV Puente Solar	26.0	27.8	+6.88 %
PMGD PFV Cabrero	95.0	59.3	-37.61 %	PMGD PFV Pullalli	26.1	28.5	+9.23 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	88.8	88.4	-0.46 %	PMGD PFV Punta Baja	17.3	13.2	-23.76 %
PMGD PFV Caimi	0.5	0.2	-70.53 %	PMGD PFV Queltehue	28.7	27.1	-5.45 %
PMGD PFV Calama	70.2	95.7	+36.32 %	PMGD PFV Quemados	0.0	65.9	-
PMGD PFV Calle Larga	26.0	32.5	+24.85 %	PMGD PFV Quetena	92.6	90.5	-2.36 %
PMGD PFV Candelaria Solar	15.9	26.2	+65.01 %	PMGD PFV Quillay	25.8	29.3	+13.61 %
PMGD PFV Canelillo	15.6	29.5	+88.87 %	PMGD PFV Quinantu	76.8	92.3	+20.13 %
PMGD PFV Canesa	26.1	29.6	+13.22 %	PMGD PFV Quinta	22.2	33.1	+48.80 %
PMGD PFV Cantera	29.1	30.1	+3.40 %	PMGD PFV RDCL SAN	77.7	82.3	+5.84 %
PMGD PFV Cantillana	76.2	94.9	+24.51 %	PMGD PFV REN	0.0	16.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	0.0	0.0	-	PMGD PFV RLA	23.2	25.4	+9.61 %
PMGD PFV Caracoles	29.5	26.8	-8.99 %	PMGD PFV Ranguil	26.4	28.9	+9.41 %
PMGD PFV Casabermeja	67.3	60.3	-10.41 %	PMGD PFV Ratulemus	30.0	22.0	-26.60 %
PMGD PFV Casuto	24.2	26.3	+8.84 %	PMGD PFV Rauquen	44.1	55.2	+25.20 %
PMGD PFV Catemu	17.4	20.6	+18.28 %	PMGD PFV Recoleta	61.7	66.2	+7.30 %
PMGD PFV Catán	30.8	31.8	+3.41 %	PMGD PFV Rengo	-	6.1	-
PMGD PFV Cauquenes	25.5	18.8	-26.03 %	PMGD PFV Rexner	27.9	28.7	+2.86 %
PMGD PFV Chacabuco	97.2	98.7	+1.54 %	PMGD PFV Rimini	79.7	73.7	-7.54 %
PMGD PFV Chalinga	27.2	29.0	+6.60 %	PMGD PFV Rinconada	65.8	56.6	-13.98 %
PMGD PFV Champa	9.2	9.3	+0.80 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	96.9	102.3	+5.57 %
PMGD PFV Chancon	18.9	20.9	+10.42 %	PMGD PFV Rinconada Norte	30.6	32.9	+7.44 %
PMGD PFV Chilener	-	1.2	-	PMGD PFV Rodeo	24.2	25.6	+5.74 %
PMGD PFV Chimbarongo	92.6	13.1	-85.90 %	PMGD PFV Romeria	88.8	93.2	+4.91 %
PMGD PFV Chuchiñi	17.1	21.2	+23.92 %	PMGD PFV Rosario	9.8	9.9	+0.19 %
PMGD PFV Cipres	39.9	40.4	+1.20 %	PMGD PFV Rovián	57.7	53.1	-8.02 %
PMGD PFV Citrino	24.3	24.9	+2.26 %	PMGD PFV Río Peuco	26.8	26.4	-1.62 %
PMGD PFV Ckilir	90.5	90.9	+0.43 %	PMGD PFV SDSI	27.2	15.1	-44.26 %
PMGD PFV Clementina	59.8	63.0	+5.37 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	27.3	28.2	+3.26 %
PMGD PFV Cocharcas	27.3	20.7	-24.15 %	PMGD PFV Salerno Solar	28.2	29.7	+5.33 %
PMGD PFV Cocinillas	20.4	29.6	+45.30 %	PMGD PFV Samo Bajo	17.7	19.1	+7.82 %
PMGD PFV Coinco	-	2.5	-	PMGD PFV San Antonio	42.3	42.0	-0.72 %
PMGD PFV Colchagua	26.1	27.1	+3.96 %	PMGD PFV San Camilo	30.7	28.4	-7.67 %
PMGD PFV Colina	81.1	100.7	+24.15 %	PMGD PFV San Carlos	24.4	23.3	-4.50 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.1	27.8	+2.83 %	PMGD PFV San Emilio I	24.2	22.6	-6.44 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Francisco	32.1	32.8	+2.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Condor Pelvin	25.9	28.4	+9.50 %	PMGD PFV San Isidro	22.6	27.5	+21.73 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.4	11.9	+4.24 %	PMGD PFV San José II	34.5	26.9	-21.91 %
PMGD PFV Cordillerilla	8.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Pedro	21.0	22.2	+5.90 %
PMGD PFV Cortijo	80.2	58.8	-26.63 %	PMGD PFV San Ramiro	94.4	95.6	+1.29 %
PMGD PFV Covadonga	85.7	78.1	-8.89 %	PMGD PFV Santa Adriana	26.2	25.6	-2.18 %
PMGD PFV Coyunche	28.6	12.1	-57.78 %	PMGD PFV Santa Amelia	27.5	28.8	+4.55 %
PMGD PFV Crucero	29.4	15.2	-48.47 %	PMGD PFV Santa Carolina	26.5	23.6	-11.09 %
PMGD PFV Cruz	31.3	33.8	+7.83 %	PMGD PFV Santa Cecilia	12.9	13.0	+1.09 %
PMGD PFV Curacavi	27.5	30.0	+8.97 %	PMGD PFV Santa Clara	22.3	22.1	-0.86 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.8	23.1	+29.86 %	PMGD PFV Santa Cruz	90.4	90.7	+0.38 %
PMGD PFV Dadinco	29.7	24.9	-16.00 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	93.5	98.4	+5.23 %
PMGD PFV Darlin	78.6	93.9	+19.44 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Diego de Almagro	81.8	72.6	-11.30 %	PMGD PFV Santa Ester	29.4	23.2	-21.04 %
PMGD PFV Don Andrónico	25.3	26.5	+4.78 %	PMGD PFV Santa Francisca	47.3	44.3	-6.50 %
PMGD PFV Don Enrique	88.0	102.2	+16.14 %	PMGD PFV Santa Inés	28.2	29.8	+5.81 %
PMGD PFV Don Eugenio	22.2	15.7	-29.28 %	PMGD PFV Santa Julia	11.9	12.5	+5.32 %
PMGD PFV Don Jorge	30.2	33.4	+10.57 %	PMGD PFV Santa Laura	18.7	26.1	+39.41 %
PMGD PFV Don Mariano	26.4	26.6	+0.81 %	PMGD PFV Santa Lucía	51.5	52.7	+2.24 %
PMGD PFV Don Martín	29.1	14.9	-48.81 %	PMGD PFV Santa Luisa	13.2	15.5	+17.20 %
PMGD PFV Don Matías	-	2.1	-	PMGD PFV Santa Margarita	26.9	28.2	+4.58 %
PMGD PFV Don Rodrigo	50.1	48.0	-4.20 %	PMGD PFV Santa Rita	29.2	18.0	-38.22 %
PMGD PFV Doña Igna	17.4	16.8	-3.30 %	PMGD PFV Santuario	30.8	31.9	+3.60 %
PMGD PFV Doñihue	64.1	75.3	+17.44 %	PMGD PFV Saturno Norte	36.4	29.4	-19.28 %
PMGD PFV Duqueco Solar	94.9	53.4	-43.72 %	PMGD PFV Siete Colores	31.0	27.4	-11.59 %
PMGD PFV Eclipse	93.7	68.1	-27.30 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	70.1	71.3	+1.59 %
PMGD PFV El Boco	33.9	67.8	+99.91 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.5	19.7	-3.72 %
PMGD PFV El Castaño	71.1	73.8	+3.76 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	11.1	13.0	+17.47 %	PMGD PFV Sunhunter	87.0	100.7	+15.70 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.1	12.1	+9.16 %	PMGD PFV Talca	92.7	85.7	-7.52 %
PMGD PFV El Chercan	62.1	90.2	+45.37 %	PMGD PFV Talhuén	24.5	27.1	+10.45 %
PMGD PFV El Chincol	21.2	20.9	-1.60 %	PMGD PFV Tallado	60.1	72.0	+19.76 %
PMGD PFV El Chucaco	28.1	23.7	-15.73 %	PMGD PFV Tamarugo	27.3	26.6	-2.91 %
PMGD PFV El Cóndor	12.2	12.8	+5.54 %	PMGD PFV Tambo Real	20.3	9.0	-55.60 %
PMGD PFV El Divisadero	25.3	31.8	+25.82 %	PMGD PFV Taranto	88.1	93.6	+6.17 %
PMGD PFV El Estero	0.0	16.8	-	PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	88.8	79.6	-10.34 %	PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Gaviotín	82.9	84.2	+1.57 %	PMGD PFV Tijeral	-	20.9	-
PMGD PFV El Huaso	24.7	25.4	+2.86 %	PMGD PFV Til Til	21.1	20.3	-3.62 %
PMGD PFV El Ingenio	24.0	19.6	-18.33 %	PMGD PFV Torino	33.8	48.5	+43.64 %
PMGD PFV El Laurel	63.3	65.7	+3.75 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	28.2	29.9	+6.17 %
PMGD PFV El Litre	71.6	81.1	+13.34 %	PMGD PFV Trebal	20.0	20.3	+1.48 %
PMGD PFV El Monte	27.1	29.1	+7.43 %	PMGD PFV Trebo	27.0	29.5	+9.16 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Trica-Dos	18.9	23.8	+26.03 %
PMGD PFV El Picurio	24.7	29.3	+18.54 %	PMGD PFV Tricahue II	94.7	56.6	-40.23 %
PMGD PFV El Pilpen	29.9	33.1	+10.84 %	PMGD PFV Trinidad	24.5	30.1	+22.51 %
PMGD PFV El Píto	22.9	27.7	+20.79 %	PMGD PFV Tucquere	26.1	27.6	+5.75 %
PMGD PFV El Piuquen	32.3	23.6	-27.04 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.1	-78.86 %
PMGD PFV El Queltehue	31.7	32.6	+2.74 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Quemado	32.1	19.9	-38.04 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.1	1.2	+2.58 %
PMGD PFV El Queule	58.3	21.1	-63.77 %	PMGD PFV Valle Este II	74.2	67.7	-8.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Rayador	96.5	47.4	-50.92 %	PMGD PFV Valle Oeste II	68.0	61.5	-9.52 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Valle de la Luna II	25.9	28.8	+11.27 %
PMGD PFV El Resplandor	29.7	17.0	-42.61 %	PMGD PFV Ventisquero	-	81.4	-
PMGD PFV El Roble	60.5	92.1	+52.15 %	PMGD PFV Venturada	95.4	69.0	-27.69 %
PMGD PFV El Romeral	61.9	58.7	-5.18 %	PMGD PFV Vicente	11.7	11.7	+0.05 %
PMGD PFV El Salitral	30.0	33.2	+10.66 %	PMGD PFV Victoria	85.5	94.3	+10.25 %
PMGD PFV El Sauce	25.3	30.3	+19.72 %	PMGD PFV Villa Alegre	56.0	50.5	-9.76 %
PMGD PFV El Sharon	27.7	28.7	+3.67 %	PMGD PFV Villa Cruz	19.1	24.8	+29.90 %
PMGD PFV El Tiuque	10.4	9.6	-7.59 %	PMGD PFV Villa Moscoso	21.1	21.0	-0.51 %
PMGD PFV El Trigal	92.8	68.7	-25.93 %	PMGD PFV Villa Prat	12.0	11.5	-4.09 %
PMGD PFV El Zorzal	23.3	27.1	+16.34 %	PMGD PFV Villa Seca	18.8	19.6	+3.99 %
PMGD PFV Encino	20.2	21.3	+5.42 %	PMGD PFV Villa Solar	27.5	26.6	-3.42 %
PMGD PFV Encon	74.6	87.5	+17.31 %	PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Erinome	26.4	26.1	-1.47 %	PMGD PFV Vituco 2B	27.2	28.2	+3.67 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.4	30.1	+5.92 %	PMGD PFV Yahutela	58.8	41.6	-29.27 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñilhue	5.5	6.9	+26.73 %
PMGD PFV Esperanza	17.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ñiquén	21.3	24.6	+15.63 %
PMGD PFV Faramalla	26.3	27.5	+4.52 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	27.3	8.9	-67.23 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	26.3	28.0	+6.38 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	89.0	88.5	-0.55 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	27.0	28.9	+6.93 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	32.2	32.1	-0.22 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	21.8	11.7	-46.46 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	51.7	45.5	-11.94 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	85.4	88.7	+3.87 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	89.8	92.2	+2.62 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	66.7	82.2	+23.13 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	82.7	88.9	+7.46 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.1	27.0	+12.20 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	99.8	98.2	-1.68 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	24.7	26.0	+5.36 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	71.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	91.1	93.8	+2.94 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	25.2	34.1	+35.36 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	42.2	54.8	+29.87 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	84.0	92.2	+9.83 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	13.0	13.6	+4.47 %	PMGD TER Coelemu	-	48.9	-
PMGD PFV Helios	22.7	24.4	+7.56 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	31.1	30.0	-3.47 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	12.6	12.6	+0.04 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.5	-69.48 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	28.5	21.1	-25.88 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelson	87.2	91.6	+5.05 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	26.2	26.1	-0.10 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	31.9	29.5	-7.49 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	26.1	24.5	-6.17 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	24.4	24.7	+1.05 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jahuel	58.3	61.6	+5.62 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	24.1	28.8	+19.54 %
PMGD PFV Javiera Carrera	96.0	102.6	+6.94 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	13.7	14.9	+8.61 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.2	26.2	-
PMGD PFV La Acacia	69.9	18.5	-73.49 %
PMGD PFV La Blanquina	80.1	82.2	+2.54 %
PMGD PFV La Chapeana	16.6	15.0	-9.95 %
PMGD PFV La Chimba Bis	17.8	19.4	+9.26 %
PMGD PFV La Esperanza II	53.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	27.2	29.2	+6.99 %
PMGD PFV La Foresta	27.2	27.9	+2.31 %
PMGD PFV La Frontera	28.7	37.3	+29.82 %
PMGD PFV La Gamboina	43.0	42.9	-0.13 %
PMGD PFV La Lajuela	56.8	52.5	-7.64 %
PMGD PFV La Ligua	26.1	23.6	-9.66 %
PMGD PFV La Manga	21.0	17.8	-15.11 %
PMGD PFV La Muralla	23.6	24.2	+2.42 %
PMGD PFV La Palma Solar	103.8	78.9	-23.98 %
PMGD PFV La Victoria	92.3	65.4	-29.11 %
PMGD PFV Lagunilla	17.6	17.2	-2.08 %
PMGD PFV Laja Andino	-	0.0	-
PMGD PFV Las Arboledas	17.9	15.7	-12.33 %
PMGD PFV Las Cabras	26.4	26.8	+1.57 %
PMGD PFV Las Cachañas	72.5	72.1	-0.61 %
PMGD PFV Las Catitas	36.9	37.6	+2.01 %
PMGD PFV Las Chacras	26.0	22.7	-12.58 %
PMGD PFV Las Codornices	16.0	25.7	+60.62 %
PMGD PFV Las Lechuzas	15.7	24.2	+53.89 %
PMGD PFV Las Majadas	86.5	100.1	+15.69 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.4	21.2	-5.07 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	26.0	28.4	+9.04 %
PMGD PFV Las Palomas	17.2	23.4	+36.16 %
PMGD PFV Las Perdices	21.5	27.2	+26.28 %
PMGD PFV Las Rojas	26.1	23.3	-10.69 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	71.5	73.6	+2.93 %
PMGD PFV Las Terrazas	11.9	4.3	-63.47 %
PMGD PFV Las Torcazas	29.4	30.2	+2.69 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.9	13.9	-36.63 %
PMGD PFV Las Turcas	25.3	16.2	-36.09 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	42.4	40.4	-4.79 %
PMGD PFV Lingue	27.8	29.9	+7.71 %
PMGD PFV Lipangue	25.9	23.3	-10.12 %
PMGD PFV Liquidambar	66.4	73.6	+10.87 %
PMGD PFV Lirio del Campo	25.9	27.7	+6.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	3.1	-
PMGD TER El Molle	-	54.5	-
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	-	0.7	-
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	-	19.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	51.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	1.2	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	28.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	9.0	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	48.8	44.1	-9.57 %
PMGD PFV Llay Llay	96.0	102.5	+6.83 %
PMGD PFV Lo Boza	3.6	3.3	-6.34 %
PMGD PFV Lo Chacón	26.7	27.9	+4.67 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	36.1	-
PMGD PFV Lo Miranda	47.8	53.4	+11.78 %
PMGD PFV Lo Sierra	21.2	21.4	+0.82 %
PMGD PFV Lockma	44.4	44.1	-0.61 %
PMGD PFV Loica	27.7	26.5	-4.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	23.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	18582.0	19201.5	+3.33 %

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 Pangué	Menor generación real por control Cota.
HP Rucue	Menor generación real por menores afluentes.
PFV Guanchoi	Menor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: 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.

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 Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 202301759.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
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 Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	87.0	Limitada a 90 MW, Causa informada: Rotura en calentador de alta presión N°1, sin SSCC, según IL 2023001772 y continúa limitada a 142 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	80.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTA	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
HE Colbún	100.0	Limitada a PC y sin SSCC. Causa informada: Ante evento meteorológico próximo, en que se observan incrementos de caudales para el fin de semana y consecuentemente vertimientos en el embalse Colbún, según IL 2023001768
TER Norgener-NTO1	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-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 Diesel	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632

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), 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.
00:00	STM	SDAC deshabilitado
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:00	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
01:02	Transelec	S/E San Vicente A2 154 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105307.
02:51	STS	S/E Picarte paño ET1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105372.
04:43	TEN	S/E Cumbre desconectadas CCSS de las líneas de 500 kV Cumbres - Nueva Cardones 1 y 2.
05:13	Enel Green Power	S/E Rande barra N°3 de 33 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105313.
06:35	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:07	Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa cerrado.
07:52	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Parinas y Cumbres - Changos.
07:58	Transelec	S/E Changos desconectada CCSS de línea de 500 kV Changos - Parinas y Cumbre - Changos.
08:30	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, con riesgo de acortamiento de distancia de árboles con la línea, según SICF 2023104556.
09:28	STS	S/E Bombeo 3 interruptor 52B1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.2 MW de consumos de Caitán, según IF 2023004562.
09:46	STS	S/E Bombeo 3 interruptor 52B1 cerrado y normalizado consumos de Caitán, cancelado IF 2023004562.
09:56	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca e Itahue - Seccionadora Convento Viejo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corta de arboles próximo a instalación energizada en vano de la estructura 45, según SICF 2023105337 y 2023105338.
11:25	TEN	S/E Changos conectada CCSS de línea de 500 kV Changos - Parinas y Cumbre - Changos.
11:26	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca e Itahue - Seccionadora Convento Viejo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023105337 y 2023105338.
11:30	Enel Generación	C. Isla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de fosos de refrigeración para evitar trip de unidades debido al aumento de temperatura, según SICF 20232105561.
12:00	Colbún	C Colbún se declara en condición de vertimiento con una cota de 436.94 m.s.n.m. y un gasto de 654 MW/h.
12:00	Colbún	C. Colbún limitado a PC y sin SSCC. Causa informada: Ante evento meteorológico próximo, en que se observan incrementos de caudales para el fin de semana y consecuentemente vertimientos en el embalse Colbún, según IL 2023001768.
12:08	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 cerrados.
12:38	Enel Generación	C. Pehuenche Aducción Maule con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Despejar ducto compuerta de riego por saturación de material, lo que impide su operación. Para esto se debe dejar fuera de servicio la aducción Maule, según SICF 2023105588.
12:54	Enel Generación	C. Isla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 20232105561.
13:00	Enel Generación	C. Ralco U-2 limitada a no dar SSCC de AGC. Causa informada: Problemas de comunicación con la unidad, según IL 2023001770.
15:55	Enor Chile	C. PFV Santa Isabel limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
17:00	STS	Línea de 220 kV Ciruelos - Mariquina y S/E Mariquina 52ET1 general de barra 23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 9.7 MW de consumos, según IF 2023004565
17:02	TEN	S/E Cumbre interruptor K2 interrupción forzada por protecciones, Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2023004567.
17:09	STS	Línea de 220 kV Ciruelos - Mariquina cerrada, se recuperan los consumos de S/E Mariquina, cancelado IF 2023004565.
17:29	TEN	S/E Cumbre interruptor K2 cerrado, según IF 2023004567.
17:33	Transelec	S/E Cautín cancelada limitación por protección 87B, la cual se encontraba bloqueada, según IL 2023001524.

Hora	Centro de Control	Observación
17:33	Transelec	S/E Cautín paño JS cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023101346.
17:44	Enel Generación	C. Pehuenche Aducción Maule cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023105588.
17:55	Enel Generación	C. El Toro U-4 disponible, cancelado mantenimiento mayor según SD 2023099232.
18:15	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023104556.
18:42	Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa abierto.
18:51	RNE	C. Guacolda U-2 limitada a 90 MW y a prestar servicios de control secundario de frecuencia con AGC. Causa informada: Rotura en calentador de alta presión N°1, limitada a dar servicios de control terciario de frecuencia entre 90 y mínimo técnico, según IL 2023001772.
19:24	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
19:25	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Esperanza - EL Cobre 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de Gas SF6 en paño JL1 de S/E Esperanza, según SDCF 2023105850.
20:08	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Esperanza - EL Cobre 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105850.
21:32	Colbún	C. Carena U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga de agua en tapa lateral de descanso guía turbina, según SDCF 2023105853.
22:16	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Parinas - Changos.
22:17	Scotta	C. Palmar sale de servicio en forma intempestiva con 6 MW, según IF 2023004571.
22:32	Scotta	C. Mocho sale de servicio en forma intempestiva con 15 MW, según IF 2023004572.
22:37	Engie Generación	C. Tocopilla TG3 disponible, cancelado IF 2023004362.
22:45	Colbún	C. Carena U-2 disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105853.
23:16	Scotta	C. Palmar disponible y en servicio, cancelado IF 2023004571.
23:19	Scotta	C. Mocho disponible y en servicio, cancelado IF 2023004572.
23:47	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 5.9 MW y 1.2 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 23 kV Renaico - Angol, según IF 2023004573 - 2023004574.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -73.2 [MW/m].
08:10	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:10	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -603.2 [MW].
15:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 70 [MW/m].
19:32	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:32	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 773.4 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
08:24	Transec	Transec	S/E Parinas ATR de 500/220/66 kV 750 MVA
12:33	Chilquinta	Chilquinta	S/E Litoral Central 52B3.
19:03	Chilquinta	Chilquinta	S/E Litoral Central 52B2.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	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		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		

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		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		

Cambios Topológicos Relevantes SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	16/11/2023	02:11	16/11/2023	12:02
CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.	16/11/2023	06:21	16/11/2023	23:08
Transelec	S/E Charrúa interruptores JS31, J27, J29, J31 y JS23 abiertos.	16/11/2023	06:25	16/11/2023	18:48
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.	16/11/2023	06:35	16/11/2023	20:12

Regulación de Tensión SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
No hay registros para esta fecha.					

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 16 de noviembre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estados: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa

Total Registros General: 344

Total registros Subestación: 262

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HRQ	SubEstación	ID(U)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
202304446	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Actualización de Firmware Fortinet T10000 Santiago	Riesgo bajo según matriz de trabajo.	Intervención de software S/ACA menor a cinco minutos con control de control Sertibas y el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 00:00
202304528	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	690	S/E LA CISTERNA	889	LA CISTERNA 110/23-12.5KV S0MVA 3	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	se realiza mantenimiento preventivo a desconectores asociados a barra 12 KV N°2	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de S/ACA. Referenciado con SO_2023104217.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-23 00:00	
202304527	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	690	S/E LA CISTERNA	750	BA S/E LA CISTERNA 12KV BP3	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	se realiza mantenimiento preventivo a desconectores asociados a barra 12 KV N°3	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de S/ACA.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-23 00:00	
202303721	Subestación	Ejecución Extensa	DEGEO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	487	CUMBRE 500/230/16 KV 750 MVA 2 + URC	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Cumbre Desconexión a Auto-transformador 500/230/16 KV N°2 para retiro de unidades: Entre Unidad de Reserva y sale Unidad N°2.	Sin riesgo para el sistema. Auto-transformador N°2 se encontrará desconectado.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 22:00	
202305079	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1786	TAP OFF LALACAMA	15746 31733	TAP OFF LALACAMA I,2 TAP OFF LALACAMA I,4	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión de Tap Off Láskama, a solicitud de Transac, por trabajos de instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Láskama, incluye actividades de DOCC previa hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de Tap Off Láskama a solicitud de Transac.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 20:00	
202305077	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1723	S/E LALACAMA	15663 15752 15664 15665 15666 15667 15668 15669 15670 15671	S/E CENTRAL LALACAMA I1 S/E CENTRAL LALACAMA I8 S/E CENTRAL LALACAMA E1 S/E CENTRAL LALACAMA E2 S/E CENTRAL LALACAMA E3 S/E CENTRAL LALACAMA E4 S/E CENTRAL LALACAMA E5 S/E CENTRAL LALACAMA E6 S/E CENTRAL LALACAMA E7	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión de S/E Láskama, a solicitud de Transac, por trabajos de instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Láskama, incluye actividades de DOCC previa hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de S/E Láskama a solicitud de Transac.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 20:00	
202305882	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2160 2161	BA S/E LAGUNAS 2200V BP1 BA S/E LAGUNAS 2200V BP2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Actividades: Lagunas: Bloques de unidad central protección B7B S/E Lagunas para reemplazo de tarjetas de error de BÚ de paños 122-133-134 y 135 (Apoyos ABB)	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra 220V, Sección 1-Laguna o Barra 220V, Sección 2-Laguna. Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea Subestación Laguna, Protección B7B Unidad Central Bloqueada. Permanecerá bloqueada durante toda la fecha.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 20:00	
202305836	Subestación	Ejecución Extensa	FOTVOLTAICA NORTE GRANDE S SPA	470	Desconexión	Origen Interno	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	30261 38122 23190 23191 23192 2452	S/E URIBE SOLAR Z1 S/E URIBE SOLAR EB1 S/E URIBE SOLAR H1 S/E URIBE SOLAR E1 S/E URIBE SOLAR S/AA S/E URIBE SOLAR F7 (IN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Medición de aislamiento de las pantallas en condiciones de MT pertenecientes a circuitos colectores desde subestación a equipos de cabecera. Condiciones requeridas: Alberto S2T1, S2T2, S2T3 y cables de media tensión en S/E Uribe Solar.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta desde subestación a equipos de cabecera. Condiciones requeridas: Alberto S2T1, S2T2, S2T3 y cables de media tensión en S/E Uribe Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 20:00		
202305828	Subestación	Ejecución Extensa	AR PAMPA SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2318	S/E PAMPA TIGRE	30436 30437 30438 30439 30440	S/E PAMPA TIGRE F5 S/E PAMPA TIGRE F4 S/E PAMPA TIGRE F3 S/E PAMPA TIGRE F2 S/E PAMPA TIGRE F1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Inspección anual a celdas de media tensión en centros de transformación del parque solar Pampa Tigr. Desconexión de circuitos según avance de labores. Condiciones requeridas: Alberto S2P1, S2P2, S2P3, S2P4 y S2P5 en S/E Pampa Tigr.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Inspección anual a celdas de media tensión en centros de transformación del parque solar Pampa Tigr. Desconexión de circuitos según avance de labores. Condiciones requeridas: Alberto S2P1, S2P2, S2P3, S2P4 y S2P5 en S/E Pampa Tigr.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 19:00	
202305996	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	29556 29557	S/E CARRERA PINTO I17 S/E CARRERA PINTO I18	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Limpieza y lavado de aisladores de equipos primarios en S/E Campos del Sol	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolo de seguridad	Limpieza y lavado de aisladores de equipos primarios en S/E Campos del Sol	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 19:00	
202305953	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1774	S/E PARQUE EDUCO RENANCO	16624 16625 16626 16627 16628 16629	S/E CENTRAL PARQUE EDUCO RENANCO F1 S/E CENTRAL PARQUE EDUCO RENANCO F2 S/E CENTRAL PARQUE EDUCO RENANCO F3 S/E CENTRAL PARQUE EDUCO RENANCO F4 S/E CENTRAL PARQUE EDUCO RENANCO F5 S/E CENTRAL PARQUE EDUCO RENANCO F6	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión programada de PE Renanco I por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizaron mediciones de celdas, por cumplimiento de compromisos con la autoridad, estas mediciones tendrán una duración de 30 min aproximadamente.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a norma de seguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 18:00		
202309340	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	55	RE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR 1102 58,3MVAR	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	El protocolo aprobado en reemplazo de los trabajos permite ejecutar de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Se realiza desconexión del reactor con el propósito de normalizar la rotación de unidades por el mantenimiento en la Fase C.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 18:00		
202305029	Subestación	Ejecución Extensa	CÚE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2090	S/E PADRE HURTADO	cargador es	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)		Sin Limitaciones	Cambio de cargador de baterías por funcionamiento anormal en S/E Padre Hurtado, se realizó suministro hacia instalaciones.	funcionamiento normal en S/E Padre Hurtado, se realizó suministro hacia instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 14:55		
202305016	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	461	S/E PIRQUE	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Revisión y habilitación del equipo principal de comunicación por MMDD de S/E Pirque. Actualmente la comunicación se encuentra por el enlace de respaldo [S/G]. Además, el enlace principal se encuentra indisponible con limitación Mónica LT 203.002.147.	Prueba de telecontrol durante el desarrollo de los trabajos en S/E Pirque.	Accedido a LT 203002147.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 14:30	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 344

Total registros Subestación: 262

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023105861	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	705	S/E MAIPU	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>Se ejecutará pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicios), habilitación y deshabilitación de automatismos y fere de control local/lejos de pafos.</p> <p>Trabajos ensuciados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM.</p> <p>Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre via SCADA del interruptor 12 kV banco Condensador N°4 y se habilitará/deshabilitará el automatismo de transferencia automática en 110 kV.</p> <p>Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel.</p> <p>Procedimiento de E&E&A</p>	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 producidos por comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 14:00	
2023105440	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	12	CER S/E CARDONES IT4 220 kV 100 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>S/E CARDONES, MPB. Lavado de aislación de equipos primario pafos EL, sempañe ETA, incluye marcos de barra y línea.</p>	<p>Actividades: Lavado de aislación de instalaciones en servicio (Barra), S/E Cardones, MPB. Lavado de aislación de equipos primario pafos EL, sempañe ETA, incluye marcos de barra y línea.</p> <p>Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. CER 01, 23 kV. Cardones a Tr. Trifásico DA, 220/23kV. Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 13:00		
2023105165	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1707	BA S/E ALTO JAHUEL 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las columnas de marcos de Barra de Transferencia de 220 kV.</p>	<p>Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de las columnas de marcos de Barra de Transferencia de 220 kV. Restricciones: S/E Alto Jahuel. No recomendar interruptor de 220 kV R. Acoplador. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel. Barra de Transferencia de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna. S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 13:00		
2023105441	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	1181	CARDONES 220/20 4KV 100MVA T4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>S/E Cardones, MPB. Lavado de aislación de equipos primario pafos EL, sempañe ETA, incluye marcos de barra y línea.</p>	<p>Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Cardones, MPB. Lavado de aislación de equipos primario pafos EL, sempañe ETA, incluye marcos de barra y línea.</p> <p>Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. CER 01, 23 kV. Cardones a Tr. Trifásico DA, 220/23kV. Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 13:00		
2023105858	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	353	S/E EJERCITO	229	8C S/E EJERCITO CE2 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	<p>Se requiere la desconexión del BACC N°4 de S/E Ejercito por limpieza y desmagnetizado del pafos del BACC N°4 de desconergadas. S/E Ejercito.</p>	<p>Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desconergadas del BACC N°4 de S/E Ejercito.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 11:00		
2023105857	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	353	S/E EJERCITO	228	8C S/E EJERCITO CE1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	<p>Se requiere la desconexión del BACC N°4 de S/E Ejercito por limpieza y desmagnetizado del pafos del BACC N°4 de desconergadas. S/E Ejercito.</p>	<p>Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desconergadas del BACC N°4 de S/E Ejercito.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 11:00		
2023105537	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	<p>A solicitud de Transitec (SOD 1576) se requiere provisión no recomer S3A1 Se Teno por corta de árboles próximo a instalaciones energizadas.</p>	<p>Trabajo a cargo de terceros.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 10:26		
2023105526	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONEXIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2105	S/E SECCIONADORA	24107	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	<p>Bloqueo a la reconexión automática de S3A1 a solicitud de terceros para Corta de árboles próximo a instalación energizada.</p>	<p>Trabajo no tiene riesgos asociados.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 10:00		
2023105597	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD INDUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>Intervención remota para reanudar señales con independencia. Intervención Remota para realizar pruebas simuladas hacia nivel 3 de las señales STB asociadas a los pafos con independencia.</p>	<p>Riesgo bajo y controlado.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 10:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total Registros General: 344

Total registros Subestación: 262

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
20230534	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	585	S/E PUERTO MONTT	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Atención falla reemplazo de módulo en equipo de comunicaciones de Protocolo CANAL.	Riesgo: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA, Clave y Saca Frutillar Norte o SCADA CER Puerto Montt o SCADA INAC. Temporalidad de los Bloques: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 10:00
20230530	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	174	S/E PARQUE EOLICO RENAIKO	30311	S/E PARQUE EOLICO RENAIKO F12	Refrío de SF6		Sin Limitaciones	Nivel de Gas SF6 en estado CRIC en interruptor SF212 asociado a Circuito N°8 de producción de PE Renai-ko, con riesgo de operación y apertura de interruptor en cualquier momento por bajo nivel de GAS.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Bajo nivel de gas SF6 con riesgo de operación y apertura de interruptor en cualquier momento.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 09:30
202305971	Subestación	Ejecución Exitosa	OSGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ELAPA	23421	S/E ELAPA I2 23422 S/E ELAPA I3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Transselect se requiere precaución de no Reconectar y el bloqueo de la reconexión Automática estos Paños I2 y I3 en S/E Ilapa por trabajos en S/E Oingo de Almagro. Lavado de aislación equipos primarios paños I1, I2, I4, I23, I73, I74. Paño autoconmutadores AFB3 y 4, I8, I5, I75, I76, 6, Motos de barras y líneas.	Riesgos declarados por Transselect.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 09:00
202300795	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1864	Desconexión	Origen Interno	Programada	2290	S/E LITORAL CENTRAL [EN_REVISION]	29982 S/E UTOBAL CENTRAL 66KV RP2 [EN_REVISION] 29983 S/E UTOBAL CENTRAL 66KV RP1 [EN_REVISION] 29984 S/E UTOBAL CENTRAL 80 [EN_REVISION] 29985 S/E UTOBAL CENTRAL 88 [EN_REVISION] 29990 S/E UTOBAL CENTRAL 83 [EN_REVISION] 29991 S/E UTOBAL CENTRAL 82 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Por Proyecto NUP 884 Nueva SE Estoral se ingresa solicitud de puesta en servicio de los paños, solicitud coordinada con SD 202308920, 202309048, 202309049, 202309050, 202309051, 202309052, 202309053, 202309054, 202309055, 202309056, 202309057, 202309058, 202309059, 202309060, 202309061, 202309062, 202309063, 202309064, 202309065, 202309066, 202309067, 202309068, 202309069, 202309070, 202309071, 202309072, 202309073, 202309074, 202309075, 202309076, 202309077, 202309078, 202309079, 202309080, 202309081, 202309082, 202309083, 202309084, 202309085, 202309086, 202309087, 202309088, 202309089, 202309090, 202309091, 202309092, 202309093, 202309094, 202309095, 202309096, 202309097, 202309098, 202309099, 202309100, 202309101, 202309102, 202309103, 202309104, 202309105, 202309106, 202309107, 202309108, 202309109, 202309110, 202309111, 202309112, 202309113, 202309114, 202309115, 202309116, 202309117, 202309118, 202309119, 202309120, 202309121, 202309122, 202309123, 202309124, 202309125, 202309126, 202309127, 202309128, 202309129, 202309130, 202309131, 202309132, 202309133, 202309134, 202309135, 202309136, 202309137, 202309138, 202309139, 202309140, 202309141, 202309142, 202309143, 202309144, 202309145, 202309146, 202309147, 202309148, 202309149, 202309150, 202309151, 202309152, 202309153, 202309154, 202309155, 202309156, 202309157, 202309158, 202309159, 202309160, 202309161, 202309162, 202309163, 202309164, 202309165, 202309166, 202309167, 202309168, 202309169, 202309170, 202309171, 202309172, 202309173, 202309174, 202309175, 202309176, 202309177, 202309178, 202309179, 202309180, 202309181, 202309182, 202309183, 202309184, 202309185, 202309186, 202309187, 202309188, 202309189, 202309190, 202309191, 202309192, 202309193, 202309194, 202309195, 202309196, 202309197, 202309198, 202309199, 202309200, 202309201, 202309202, 202309203, 202309204, 202309205, 202309206, 202309207, 202309208, 202309209, 202309210, 202309211, 202309212, 202309213, 202309214, 202309215, 202309216, 202309217, 202309218, 202309219, 202309220, 202309221, 202309222, 202309223, 202309224, 202309225, 202309226, 202309227, 202309228, 202309229, 202309230, 202309231, 202309232, 202309233, 202309234, 202309235, 202309236, 202309237, 202309238, 202309239, 202309240, 202309241, 202309242, 202309243, 202309244, 202309245, 202309246, 202309247, 202309248, 202309249, 202309250, 202309251, 202309252, 202309253, 202309254, 202309255, 202309256, 202309257, 202309258, 202309259, 202309260, 202309261, 202309262, 202309263, 202309264, 202309265, 202309266, 202309267, 202309268, 202309269, 202309270, 202309271, 202309272, 202309273, 202309274, 202309275, 202309276, 202309277, 202309278, 202309279, 202309280, 202309281, 202309282, 202309283, 202309284, 202309285, 202309286, 202309287, 202309288, 202309289, 202309290, 202309291, 202309292, 202309293, 202309294, 202309295, 202309296, 202309297, 202309298, 202309299, 202309300, 202309301, 202309302, 202309303, 202309304, 202309305, 202309306, 202309307, 202309308, 202309309, 202309310, 202309311, 202309312, 202309313, 202309314, 202309315, 202309316, 202309317, 202309318, 202309319, 202309320, 202309321, 202309322, 202309323, 202309324, 202309325, 202309326, 202309327, 202309328, 202309329, 202309330, 202309331, 202309332, 202309333, 202309334, 202309335, 202309336, 202309337, 202309338, 202309339, 202309340, 202309341, 202309342, 202309343, 202309344, 202309345, 202309346, 202309347, 202309348, 202309349, 202309350, 202309351, 202309352, 202309353, 202309354, 202309355, 202309356, 202309357, 202309358, 202309359, 202309360, 202309361, 202309362, 202309363, 202309364, 202309365, 202309366, 202309367, 202309368, 202309369, 202309370, 202309371, 202309372, 202309373, 202309374, 202309375, 202309376, 202309377, 202309378, 202309379, 202309380, 202309381, 202309382, 202309383, 202309384, 202309385, 202309386, 202309387, 202309388, 202309389, 202309390, 202309391, 202309392, 202309393, 202309394, 202309395, 202309396, 202309397, 202309398, 202309399, 202309400, 202309401, 202309402, 202309403, 202309404, 202309405, 202309406, 202309407, 202309408, 202309409, 202309410, 202309411, 202309412, 202309413, 202309414, 202309415, 202309416, 202309417, 202309418, 202309419, 202309420, 202309421, 202309422, 202309423, 202309424, 202309425, 202309426, 202309427, 202309428, 202309429, 202309430, 202309431, 202309432, 202309433, 202309434, 202309435, 202309436, 202309437, 202309438, 202309439, 202309440, 202309441, 202309442, 202309443, 202309444, 202309445, 202309446, 202309447, 202309448, 202309449, 202309450, 202309451, 202309452, 202309453, 202309454, 202309455, 202309456, 202309457, 202309458, 202309459, 202309460, 202309461, 202309462, 202309463, 202309464, 202309465, 202309466, 202309467, 202309468, 202309469, 202309470, 202309471, 202309472, 202309473, 202309474, 202309475, 202309476, 202309477, 202309478, 202309479, 202309480, 202309481, 202309482, 202309483, 202309484, 202309485, 202309486, 202309487, 202309488, 202309489, 202309490, 202309491, 202309492, 202309493, 202309494, 202309495, 202309496, 202309497, 202309498, 202309499, 202309500, 202309501, 202309502, 202309503, 202309504, 202309505, 202309506, 202309507, 202309508, 202309509, 202309510, 202309511, 202309512, 202309513, 202309514, 202309515, 202309516, 202309517, 202309518, 202309519, 202309520, 202309521, 202309522, 202309523, 202309524, 202309525, 202309526, 202309527, 202309528, 202309529, 202309530, 202309531, 202309532, 202309533, 202309534, 202309535, 202309536, 202309537, 202309538, 202309539, 202309540, 202309541, 202309542, 202309543, 202309544, 202309545, 202309546, 202309547, 202309548, 202309549, 202309550, 202309551, 202309552, 202309553, 202309554, 202309555, 202309556, 202309557, 202309558, 202309559, 202309560, 202309561, 202309562, 202309563, 202309564, 202309565, 202309566, 202309567, 202309568, 202309569, 202309570, 202309571, 202309572, 202309573, 202309574, 202309575, 202309576, 202309577, 202309578, 202309579, 202309580, 202309581, 202309582, 202309583, 202309584, 202309585, 202309586, 202309587, 202309588, 202309589, 202309590, 202309591, 202309592, 202309593, 202309594, 202309595, 202309596, 202309597, 202309598, 202309599, 202309600, 202309601, 202309602, 202309603, 202309604, 202309605, 202309606, 202309607, 202309608, 202309609, 202309610, 202309611, 202309612, 202309613, 202309614, 202309615, 202309616, 202309617, 202309618, 202309619, 202309620, 202309621, 202309622, 202309623, 202309624, 202309625, 202309626, 202309627, 202309628, 202309629, 202309630, 202309631, 202309632, 202309633, 202309634, 202309635, 202309636, 202309637, 202309638, 202309639, 202309640, 202309641, 202309642, 202309643, 202309644, 202309645, 202309646, 202309647, 202309648, 202309649, 202309650, 202309651, 202309652, 202309653, 202309654, 202309655, 202309656, 202309657, 202309658, 202309659, 202309660, 202309661, 202309662, 202309663, 202309664, 202309665, 202309666, 202309667, 202309668, 202309669, 202309670, 202309671, 202309672, 202309673, 202309674, 202309675, 202309676, 202309677, 202309678, 202309679, 202309680, 202309681, 202309682, 202309683, 202309684, 202309685, 202309686, 202309687, 202309688, 202309689, 202309690, 202309691, 202309692, 202309693, 202309694, 202309695, 202309696, 202309697, 202309698, 202309699, 202309700, 202309701, 202309702, 202309703, 202309704, 202309705, 202309706, 202309707, 202309708, 202309709, 202309710, 202309711, 202309712, 202309713, 202309714, 202309715, 202309716, 202309717, 202309718, 202309719, 202309720, 202309721, 202309722, 202309723, 202309724, 202309725, 202309726, 202309727, 202309728, 202309729, 202309730, 202309731, 202309732, 202309733, 202309734, 202309735, 202309736, 202309737, 202309738, 202309739, 202309740, 202309741, 202309742, 202309743, 202309744, 202309745, 202309746, 202309747, 202309748, 202309749, 202309750, 202309751, 202309752, 202309753, 202309754, 202309755, 202309756, 202309757, 202309758, 202309759, 202309760, 202309761, 202309762, 202309763, 202309764, 202309765, 202309766, 202309767, 202309768, 202309769, 202309770, 202309771, 202309772, 202309773, 202309774, 202309775, 202309776, 202309777, 202309778, 202309779, 202309780, 202309781, 202309782, 202309783, 202309784, 202309785, 202309786, 202309787, 202309788, 202309789, 202309790, 202309791, 202309792, 202309793, 202309794, 202309795, 202309796, 202309797, 202309798, 202309799, 202309800, 202309801, 202309802, 202309803, 202309804, 202309805, 202309806, 202309807, 202309808, 202309809, 202309810, 202309811, 202309812, 202309813, 202309814, 202309815, 202309816, 202309817, 202309818, 202309819, 202309820, 202309821, 202309822, 202309823, 202309824, 202309825, 202309826, 202309827, 202309828, 202309829, 202309830, 202309831, 202309832, 202309833, 202309834, 202309835, 202309836, 202309837, 202309838, 202309839, 202309840, 202309841, 202309842, 202309843, 202309844, 202309845, 202309846, 202309847, 202309848, 202309849, 202309850, 202309851, 202309852, 202309853, 202309854, 202309855, 202309856, 202309857, 202309858, 202309859, 202309860, 202309861, 202309862, 202309863, 202309864, 202309865, 202309866, 202309867, 202309868, 202309869, 202309870, 202309871, 202309872, 202309873, 202309874, 202309875, 202309876, 202309877, 202309878, 202309879, 202309880, 202309881, 202309882, 202309883, 202309884, 202309885, 202309886, 202309887, 202309888, 202309889, 202309890, 202309891, 202309892, 202309893, 202309894, 202309895, 202309896, 202309897, 202309898, 202309899, 202309900, 202309901, 202309902, 202309903, 202309904, 202309905, 202309906, 202309907, 202309908, 202309909, 202309910, 202309911, 202309912, 202309913, 202309914, 202309915, 202309916, 202309917, 202309918, 202309919, 202309920, 202309921, 202309922, 202309923, 202309924, 202309925, 202309926, 202309927, 202309928, 202309929, 202309930, 202309931, 202309932, 202309933, 202309934, 202309935, 202309936, 202309937, 202309938, 202309939, 202309940, 202309941, 202309942, 202309943, 202309944, 202309945, 202309946, 202309947, 202309948, 202309949, 202309950, 202309951, 202309952, 202309953, 202309954, 202309955, 202309956, 202309957, 202309958, 202309959, 202309960, 202309961, 202309962, 202309963, 202309964, 202309965, 202309966, 202309967, 202309968, 202309969, 202309970, 202309971, 202309972, 202309973, 202309974, 202309975, 202309976, 202309977, 202309978, 202309979, 202309980, 202309981, 202309982, 202309983, 202309984, 202309985, 202309986, 202309987, 202309988, 202309989, 202309990, 202309991, 202309992, 202309993, 202309994, 202309995, 202309996, 202309997, 202309998, 202309999, 202400000	Por Proyecto NUP 884 Nueva SE Estoral se ingresa solicitud de puesta en servicio de los paños, solicitud coordinada con SD 202308920, 202309048, 202309049, 202309050, 2023090						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 344

Total registros Subestación: 262

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Muestra	Fecha Inicio
2023102956	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	254	S/E SECCIONADORA CANELA	IFR02-4 emergenci a	otro: grupo_emergencia	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Realizar pruebas efectivas de transferencia de los SSA CA y verificar alarmas en SCADA. Posible pérdida momentánea de comunicaciones al momento del cambio de sistema.	Mantenimiento preventivo a billero de transferencia automática. Realizar pruebas efectivas de transferencia de los SSA CA y verificar alarmas en SCADA. Posible pérdida momentánea de comunicaciones al momento del cambio de sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	
20231020811	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1864	Intervención	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	4697	S/E SAN ANTONIO B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por PSE en proyecto MSP 884 Nueva S/E Litoral Central se requiere ejecutar el cambio de ajustes a las protección del punto seleccionando según lo aprobado en E-CAP 20200-001-CH-023-rc_esp_je_litoral_central.	Nivel de riesgo bajo, actividad con línea energizada	Esta solicitud continúa con el seccionamiento del CO de la LV 66 kV Tap Algarrobo - San Antonio, el cual pasará a la nueva LV del Litoral Central - San Antonio CA. S0202310018	No tiene consumo afectado		modificación_p_noseccion		16-11-23 09:00	
2023102354	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	478	S/E ISLA DE MAIPO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del Proveedor de Comunicaciones, debido a Mantenimiento de equipos en sala TI de Oficina CSE Talagante, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación del SCADA Magallanes entre el COT de CSE TRANSMISIÓN y el S/TR del Coordinador de forma intermitente y de algunas S/TEE como por ejemplo Isla de Maipo, El Monte, Zapatera y otros.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.		No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 09:00	
2023103556	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	RTU de Subestación Guacolda y los RTU ADO, para revisión disponibilidad, direccionamiento y red de comunicación.	El riesgo en bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	*S/CC afectado: S/TR - pérdidas momentáneas de señales CT Guacolda en C.E.INE y CDE-CON -Generación: no requerimientos ni acción sobre los niveles de generación de CT Guacolda.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:31	
2023102845	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	454	S/E NEWEN	1247	S/E NEWEN B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmiec por trabajos de lavado de aislamiento de línea San Vicente-Newen. Se requiere no reconectar S281 de S/E Newen.	Riesgo controlado por Transmiec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Transmiec.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:30	
2023103445	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	12504 2724	S/E SAN VICENTE C2 S/E SAN VICENTE C3 A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	- Lavado de aislación. - Lavado de aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 066 kV San Vicente-Cementos Blobo, C3 a Línea 066 kV Newen-San Vicente C1 o Pulpa Línea LC0D, S/7 incluídas en Pulpa Línea LC0D, S/7. Multipol. - Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de pila de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:30		
2023102102	Subestación	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	269	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO	11986	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO IT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños 11, 13, 14, 121, 171, 174. Pulpa auto-transformadores ATR-3 y 4, JR, J5, J76 CTR. 6, Marcos de barras y líneas. Trabajos solicitados por Transmiec. Condiciones reparadas Enlase: No reconectar S23 de S/E Diego de Almagro.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a S000-3000: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños 11, 13, 14, 121, 171, 174. Pulpa auto-transformadores ATR-3 y 4, JR, J5, J76 CTR. 6, Marcos de barras y líneas. Trabajos solicitados por Transmiec. Condiciones reparadas Enlase: No reconectar S23 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:30	
2023102851	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	S/E 401	1849	BA S/E 401 69KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 401 (CV10)	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laguna Seca: S/BL, S/E 401, S28277 y S28281. S/E 401, S28642. S/E Escudera S281.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:28	
2023102850	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	28023 28024 28025 28026 28027 28028 28029 28030 28031 28032 28047 27726	S/E SULFUROS 01 S/E SULFUROS 02 S/E SULFUROS 03 S/E SULFUROS 04 S/E SULFUROS 05 S/E SULFUROS 06 S/E SULFUROS 07 S/E SULFUROS 08 S/E SULFUROS 09 S/E SULFUROS 10 S/E SULFUROS 11 S/E SULFUROS 12 S/E SULFUROS 13 S/E SULFUROS 14 S/E SULFUROS 15 S/E SULFUROS 16 S/E SULFUROS 17 S/E SULFUROS 18 S/E SULFUROS 19 S/E SULFUROS 20 S/E SULFUROS 21 S/E SULFUROS 22 S/E SULFUROS 23 S/E SULFUROS 24 S/E SULFUROS 25 S/E SULFUROS 26 S/E SULFUROS 27 S/E SULFUROS 28 S/E SULFUROS 29 S/E SULFUROS 30 S/E SULFUROS 31 S/E SULFUROS 32 S/E SULFUROS 33 S/E SULFUROS 34 S/E SULFUROS 35 S/E SULFUROS 36 S/E SULFUROS 37 S/E SULFUROS 38 S/E SULFUROS 39 S/E SULFUROS 40 S/E SULFUROS 41 S/E SULFUROS 42 S/E SULFUROS 43 S/E SULFUROS 44 S/E SULFUROS 45 S/E SULFUROS 46 S/E SULFUROS 47 S/E SULFUROS 48 S/E SULFUROS 49 S/E SULFUROS 50 S/E SULFUROS 51 S/E SULFUROS 52 S/E SULFUROS 53 S/E SULFUROS 54 S/E SULFUROS 55 S/E SULFUROS 56 S/E SULFUROS 57 S/E SULFUROS 58 S/E SULFUROS 59 S/E SULFUROS 60 S/E SULFUROS 61 S/E SULFUROS 62 S/E SULFUROS 63 S/E SULFUROS 64 S/E SULFUROS 65 S/E SULFUROS 66 S/E SULFUROS 67 S/E SULFUROS 68 S/E SULFUROS 69 S/E SULFUROS 70 S/E SULFUROS 71 S/E SULFUROS 72 S/E SULFUROS 73 S/E SULFUROS 74 S/E SULFUROS 75 S/E SULFUROS 76 S/E SULFUROS 77 S/E SULFUROS 78 S/E SULFUROS 79 S/E SULFUROS 80 S/E SULFUROS 81 S/E SULFUROS 82 S/E SULFUROS 83 S/E SULFUROS 84 S/E SULFUROS 85 S/E SULFUROS 86 S/E SULFUROS 87 S/E SULFUROS 88 S/E SULFUROS 89 S/E SULFUROS 90 S/E SULFUROS 91 S/E SULFUROS 92 S/E SULFUROS 93 S/E SULFUROS 94 S/E SULFUROS 95 S/E SULFUROS 96 S/E SULFUROS 97 S/E SULFUROS 98 S/E SULFUROS 99 S/E SULFUROS 100 S/E SULFUROS 101 S/E SULFUROS 102 S/E SULFUROS 103 S/E SULFUROS 104 S/E SULFUROS 105 S/E SULFUROS 106 S/E SULFUROS 107 S/E SULFUROS 108 S/E SULFUROS 109 S/E SULFUROS 110 S/E SULFUROS 111 S/E SULFUROS 112 S/E SULFUROS 113 S/E SULFUROS 114 S/E SULFUROS 115 S/E SULFUROS 116 S/E SULFUROS 117 S/E SULFUROS 118 S/E SULFUROS 119 S/E SULFUROS 120 S/E SULFUROS 121 S/E SULFUROS 122 S/E SULFUROS 123 S/E SULFUROS 124 S/E SULFUROS 125 S/E SULFUROS 126 S/E SULFUROS 127 S/E SULFUROS 128 S/E SULFUROS 129 S/E SULFUROS 130 S/E SULFUROS 131 S/E SULFUROS 132 S/E SULFUROS 133 S/E SULFUROS 134 S/E SULFUROS 135 S/E SULFUROS 136 S/E SULFUROS 137 S/E SULFUROS 138 S/E SULFUROS 139 S/E SULFUROS 140 S/E SULFUROS 141 S/E SULFUROS 142 S/E SULFUROS 143 S/E SULFUROS 144 S/E SULFUROS 145 S/E SULFUROS 146 S/E SULFUROS 147 S/E SULFUROS 148 S/E SULFUROS 149 S/E SULFUROS 150 S/E SULFUROS 151 S/E SULFUROS 152 S/E SULFUROS 153 S/E SULFUROS 154 S/E SULFUROS 155 S/E SULFUROS 156 S/E SULFUROS 157 S/E SULFUROS 158 S/E SULFUROS 159 S/E SULFUROS 160 S/E SULFUROS 161 S/E SULFUROS 162 S/E SULFUROS 163 S/E SULFUROS 164 S/E SULFUROS 165 S/E SULFUROS 166 S/E SULFUROS 167 S/E SULFUROS 168 S/E SULFUROS 169 S/E SULFUROS 170 S/E SULFUROS 171 S/E SULFUROS 172 S/E SULFUROS 173 S/E SULFUROS 174 S/E SULFUROS 175 S/E SULFUROS 176 S/E SULFUROS 177 S/E SULFUROS 178 S/E SULFUROS 179 S/E SULFUROS 180 S/E SULFUROS 181 S/E SULFUROS 182 S/E SULFUROS 183 S/E SULFUROS 184 S/E SULFUROS 185 S/E SULFUROS 186 S/E SULFUROS 187 S/E SULFUROS 188 S/E SULFUROS 189 S/E SULFUROS 190 S/E SULFUROS 191 S/E SULFUROS 192 S/E SULFUROS 193 S/E SULFUROS 194 S/E SULFUROS 195 S/E SULFUROS 196 S/E SULFUROS 197 S/E SULFUROS 198 S/E SULFUROS 199 S/E SULFUROS 200 S/E SULFUROS 201 S/E SULFUROS 202 S/E SULFUROS 203 S/E SULFUROS 204 S/E SULFUROS 205 S/E SULFUROS 206 S/E SULFUROS 207 S/E SULFUROS 208 S/E SULFUROS 209 S/E SULFUROS 210 S/E SULFUROS 211 S/E SULFUROS 212 S/E SULFUROS 213 S/E SULFUROS 214 S/E SULFUROS 215 S/E SULFUROS 216 S/E SULFUROS 217 S/E SULFUROS 218 S/E SULFUROS 219 S/E SULFUROS 220 S/E SULFUROS 221 S/E SULFUROS 222 S/E SULFUROS 223 S/E SULFUROS 224 S/E SULFUROS 225 S/E SULFUROS 226 S/E SULFUROS 227 S/E SULFUROS 228 S/E SULFUROS 229 S/E SULFUROS 230 S/E SULFUROS 231 S/E SULFUROS 232 S/E SULFUROS 233 S/E SULFUROS 234 S/E SULFUROS 235 S/E SULFUROS 236 S/E SULFUROS 237 S/E SULFUROS 238 S/E SULFUROS 239 S/E SULFUROS 240 S/E SULFUROS 241 S/E SULFUROS 242 S/E SULFUROS 243 S/E SULFUROS 244 S/E SULFUROS 245 S/E SULFUROS 246 S/E SULFUROS 247 S/E SULFUROS 248 S/E SULFUROS 249 S/E SULFUROS 250 S/E SULFUROS 251 S/E SULFUROS 252 S/E SULFUROS 253 S/E SULFUROS 254 S/E SULFUROS 255 S/E SULFUROS 256 S/E SULFUROS 257 S/E SULFUROS 258 S/E SULFUROS 259 S/E SULFUROS 260 S/E SULFUROS 261 S/E SULFUROS 262 S/E SULFUROS 263 S/E SULFUROS 264 S/E SULFUROS 265 S/E SULFUROS 266 S/E SULFUROS 267 S/E SULFUROS 268 S/E SULFUROS 269 S/E SULFUROS 270 S/E SULFUROS 271 S/E SULFUROS 272 S/E SULFUROS 273 S/E SULFUROS 274 S/E SULFUROS 275 S/E SULFUROS 276 S/E SULFUROS 277 S/E SULFUROS 278 S/E SULFUROS 279 S/E SULFUROS 280 S/E SULFUROS 281 S/E SULFUROS 282 S/E SULFUROS 283 S/E SULFUROS 284 S/E SULFUROS 285 S/E SULFUROS 286 S/E SULFUROS 287 S/E SULFUROS 288 S/E SULFUROS 289 S/E SULFUROS 290 S/E SULFUROS 291 S/E SULFUROS 292 S/E SULFUROS 293 S/E SULFUROS 294 S/E SULFUROS 295 S/E SULFUROS 296 S/E SULFUROS 297 S/E SULFUROS 298 S/E SULFUROS 299 S/E SULFUROS 300 S/E SULFUROS 301 S/E SULFUROS 302 S/E SULFUROS 303 S/E SULFUROS 304 S/E SULFUROS 305 S/E SULFUROS 306 S/E SULFUROS 307 S/E SULFUROS 308 S/E SULFUROS 309 S/E SULFUROS 310 S/E SULFUROS 311 S/E SULFUROS 312 S/E SULFUROS 313 S/E SULFUROS 314 S/E SULFUROS 315 S/E SULFUROS 316 S/E SULFUROS 317 S/E SULFUROS 318 S/E SULFUROS 319 S/E SULFUROS 320 S/E SULFUROS 321 S/E SULFUROS 322 S/E SULFUROS 323 S/E SULFUROS 324 S/E SULFUROS 325 S/E SULFUROS 326 S/E SULFUROS 327 S/E SULFUROS 328 S/E SULFUROS 329 S/E SULFUROS 330 S/E SULFUROS 331 S/E SULFUROS 332 S/E SULFUROS 333 S/E SULFUROS 334 S/E SULFUROS 335 S/E SULFUROS 336 S/E SULFUROS 337 S/E SULFUROS 338 S/E SULFUROS 339 S/E SULFUROS 340 S/E SULFUROS 341 S/E SULFUROS 342 S/E SULFUROS 343 S/E SULFUROS 344 S/E SULFUROS 345 S/E SULFUROS 346 S/E SULFUROS 347 S/E SULFUROS 348 S/E SULFUROS 349 S/E SULFUROS 350 S/E SULFUROS 351 S/E SULFUROS 352 S/E SULFUROS 353 S/E SULFUROS 354 S/E SULFUROS 355 S/E SULFUROS 356 S/E SULFUROS 357 S/E SULFUROS 358 S/E SULFUROS 359 S/E SULFUROS 360 S/E SULFUROS 361 S/E SULFUROS 362 S/E SULFUROS 363 S/E SULFUROS 364 S/E SULFUROS 365 S/E SULFUROS 366 S/E SULFUROS 367 S/E SULFUROS 368 S/E SULFUROS 369 S/E SULFUROS 370 S/E SULFUROS 371 S/E SULFUROS 372 S/E SULFUROS 373 S/E SULFUROS 374 S/E SULFUROS 375 S/E SULFUROS 376 S/E SULFUROS 377 S/E SULFUROS 378 S/E SULFUROS 379 S/E SULFUROS 380 S/E SULFUROS 381 S/E SULFUROS 382 S/E SULFUROS 383 S/E SULFUROS 384 S/E SULFUROS 385 S/E SULFUROS 386 S/E SULFUROS 387 S/E SULFUROS 388 S/E SULFUROS 389 S/E SULFUROS 390 S/E SULFUROS 391 S/E SULFUROS 392 S/E SULFUROS 393 S/E SULFUROS 394 S/E SULFUROS 395 S/E SULFUROS 396 S/E SULFUROS 397 S/E SULFUROS 398 S/E SULFUROS 399 S/E SULFUROS 400 S/E SULFUROS 401 S/E SULFUROS 402 S/E SULFUROS 403 S/E SULFUROS 404 S/E SULFUROS 405 S/E SULFUROS 406 S/E SULFUROS 407 S/E SULFUROS 408 S/E SULFUROS 409 S/E SULFUROS 410 S/E SULFUROS 411 S/E SULFUROS 412 S/E SULFUROS 413 S/E SULFUROS 414 S/E SULFUROS 415 S/E SULFUROS 416 S/E SULFUROS 417 S/E SULFUROS 418 S/E SULFUROS 419 S/E SULFUROS 420 S/E SULFUROS 421 S/E SULFUROS 422 S/E SULFUROS 423 S/E SULFUROS 424 S/E SULFUROS 425 S/E SULFUROS 426 S/E SULFUROS 427 S/E SULFUROS 428 S/E SULFUROS 429 S/E SULFUROS 430 S/E SULFUROS 431 S/E SULFUROS 432 S/E SULFUROS 433 S/E SULFUROS 434 S/E SULFUROS 435 S/E SULFUROS 436 S/E SULFUROS 437 S/E SULFUROS 438 S/E SULFUROS 439 S/E SULFUROS 440 S/E SULFUROS 441 S/E SULFUROS 442 S/E SULFUROS 443 S/E SULFUROS 444 S/E SULFUROS 445 S/E SULFUROS 446 S/E SULFUROS 447 S/E SULFUROS 448 S/E SULFUROS 449 S/E SULFUROS 450 S/E SULFUROS 451 S/E SULFUROS 452 S/E SULFUROS 453 S/E SULFUROS 454 S/E SULFUROS 455 S/E SULFUROS 456 S/E SULFUROS 457 S/E SULFUROS 458 S/E SULFUROS 459 S/E SULFUROS 460 S/E SULFUROS 461 S/E SULFUROS 462 S/E SULFUROS 463 S/E SULFUROS 464 S/E SULFUROS 465 S/E SULFUROS 466 S/E SULFUROS 467 S/E SULFUROS 468 S/E SULFUROS 469 S/E SULFUROS 470 S/E SULFUROS 471 S/E SULFUROS 472 S/E SULFUROS 473 S/E SULFUROS 474 S/E SULFUROS 475 S/E SULFUROS 476 S/E SULFUROS 477 S/E SULFUROS 478 S/E SULFUROS 479 S/E SULFUROS 480 S/E SULFUROS 481 S/E SULFUROS 482 S/E SULFUROS 483 S/E SULFUROS 484 S/E SULFUROS 485 S/E SULFUROS 486 S/E SULFUROS 487 S/E SULFUROS 488 S/E SULFUROS 489 S/E SULFUROS 490 S/E SULFUROS 491 S/E SULFUROS 492 S/E SULFUROS 493 S/E SULFUROS 494 S/E SULFUROS 495 S/E SULFUROS 496 S/E SULFUROS 497 S/E SULFUROS 498 S/E SULFUROS 499 S/E SULFUROS 500 S/E SULFUROS 501 S/E SULFUROS 502 S/E SULFUROS 503 S/E SULFUROS 504 S/E SULFUROS 505 S/E SULFUROS 506 S/E SULFUROS 507 S/E SULFUROS 508 S/E SULFUROS 509 S/E SULFUROS 510 S/E SULFUROS 511 S/E SULFUROS 512 S/E SULFUROS 513 S/E SULFUROS 514 S/E SULFUROS 515 S/E SULFUROS 516 S/E SULFUROS 517 S/E SULFUROS 518 S/E SULFUROS 519 S/E SULFUROS 520 S/E SULFUROS 521 S/E SULFUROS 522 S/E SULFUROS 523 S/E SULFUROS 524 S/E SULFUROS 525 S/E SULFUROS 526 S/E SULFUROS 527 S/E SULFUROS 528 S/E SULFUROS 529 S/E SULFUROS 530 S/E SULFUROS 531 S/E SULFUROS 532 S/E SULFUROS 533 S/E SULFUROS 534 S/E SULFUROS 535 S/E SULFUROS 536 S/E SULFUROS 537 S/E SULFUROS 538 S/E SULFUROS 539 S/E SULFUROS 540 S/E SULFUROS 541 S/E SULFUROS 542 S/E SULFUROS 543 S/E SULFUROS 544 S/E SULFUROS 545 S/E SULFUROS 546 S/E SULFUROS 547 S/E SULFUROS 548 S/E SULFUROS 549 S/E SULFUROS 550 S/E SULFUROS 551 S/E SULFUROS 552 S/E SULFUROS 553 S/E SULFUROS 554 S/E SULFUROS 555 S/E SULFUROS 556 S/E SULFUROS 557 S/E SULFUROS 558 S/E SULFUROS 559 S/E SULFUROS 560 S/E SULFUROS 561 S/E SULFUROS 562 S/E SULFUROS 563 S/E SULFUROS 564 S/E SULFUROS 565 S/E SULFUROS 566 S/E SULFUROS 567 S/E SULFUROS 568 S/E SULFUROS 569 S/E SULFUROS 570 S/E SULFUROS 571 S/E SULFUROS 572 S/E SULFUROS 573 S/E SULFUROS 574 S/E SULFUROS 575 S/E SULFUROS 576 S/E SULFUROS 577 S/E SULFUROS 578 S/E SULFUROS 579 S/E SULFUROS 580 S/E SULFUROS 581 S/E SULFUROS 582 S/E SULFUROS 583 S/E SULFUROS 584 S/E SULFUROS 585 S/E SULFUROS 586 S/E SULFUROS 587 S/E SULFUROS 588 S/E SULFUROS 589 S/E SULFUROS 590 S/E SULFUROS 591 S/E SULFUROS 592 S/E SULFUROS 593 S/E SULFUROS 594 S/E SULFUROS 595 S/E SULFUROS 596 S/E SULFUROS 597 S/E SULFUROS 598 S/E SULFUROS 599 S/E SULFUROS 600 S/E SULFUROS 601 S/E SULFUROS 602 S/E SULFUROS 603 S/E SULFUROS 604 S/E SULFUROS 605 S/E SULFUROS 606 S/E SULFUROS 607 S/E SULFUROS 608 S/E SULFUROS 609 S/E SULFUROS 610 S/E SULFUROS 611 S/E SULFUROS 612 S/E SULFUROS 613 S/E SULFUROS 614 S/E SULFUROS 615 S/E SULFUROS 616 S/E SULFUROS 617 S/E SULFUROS 618 S/E SULFUROS 619 S/E SULFUROS 620 S/E SULFUROS 621 S/E SULFUROS 622 S/E SULFUROS 623 S/E SULFUROS 624 S/E SULFUROS 625 S/E SULFUROS 626 S/E SULFUROS 627 S/E SULFUROS 628 S/E SULFUROS 629 S/E SULFUROS 630 S/E SULFUROS 631 S/E SULFUROS 632 S/E SULFUROS 633 S/E SULFUROS 634 S/E SULFUROS 635 S/E SULFUROS 636 S/E SULFUROS 637 S/E SULFUROS 638 S/E SULFUROS 639 S/E SULFUROS 640 S/E SULFUROS 641 S/E SULFUROS 642 S/E SULFUROS 643 S/E SULFUROS 644 S/E SULFUROS 645 S/E SULFUROS 646 S/E SULFUROS 647 S/E SULFUROS 648 S/E SULFUROS 649 S/E SULFUROS 650 S/E SULFUROS 651 S/E SULFUROS 652 S/E SULFUROS 653 S/E SULFUROS 654 S/E SULFUROS 655 S/E SULFUROS 656 S/E SULFUROS 657 S/E SULFUROS 658 S/E SULFUROS 659 S/E SULFUROS 660 S/E SULFUROS 661 S/E SULFUROS 662 S/E SULFUROS 663 S/E SULFUROS 664 S/E SULFUROS 665 S/E SULFUROS 666 S/E SULFUROS 667 S/E SULFUROS 668 S/E SULFUROS 669 S/E SULFUROS 670 S/E SULFUROS 671 S/E SULFUROS 672 S/E SULFUROS 673 S/E SULFUROS 674 S/E SULFUROS 675 S/E SULFUROS 676 S/E SULFUROS 677 S/E SULFUROS 678 S/E SULFUROS 679 S/E SULFUROS 680 S/E SULFUROS 681 S/E SULFUROS 682 S/E SULFUROS 683 S/E SULFUROS 684 S/E SULFUROS 685 S/E SULFUROS 686 S/E SULFUROS 687 S/E SULFUROS 688 S/E SULFUROS 689 S/E SULFUROS 690 S/E SULFUROS 691 S/E SULFUROS 692 S/E SULFUROS 693 S/E SULFUROS 694 S/E SULFUROS 695 S/E SULFUROS 696 S/E SULFUROS 697 S/E SULFUROS 698 S/E SULFUROS 699 S/E SULFUROS 700 S/E SULFUROS 701 S/E SULFUROS 702 S/E SULFUROS 703 S/E SULFUROS 704 S/E SULFUROS 705 S/E SULFUROS 706 S/E SULFUROS 707 S/E SULFUROS 708 S/E SULFUROS 709 S/E SULFUROS 710 S/E SULFUROS 711 S/E SULFUROS 712 S/E SULFUROS 713 S/E SULFUROS 714 S/E SULFUROS 715 S/E SULFUROS 716 S/E SULFUROS 717 S/E SULFUROS 718 S/E SULFUROS 719 S/E SULFUROS 720 S/E SULFUROS 721 S/E SULFUROS 722 S/E SULFUROS 723 S/E SULFUROS 724 S/E SULFUROS 725 S/E SULFUROS 726 S/E SULFUROS 727 S/E SULFUROS 728 S/E SULFUROS 729 S/E SULFUROS 730 S/E SULFUROS 731 S/E SULFUROS 732 S/E SULFUROS 733 S/E SULFUROS 734 S/E SULFUROS 735 S/E SULFUROS 736 S/E SULFUROS 737 S/E SULFUROS 738 S/E SULFUROS 739 S/E SULFUROS 740 S/E SULFUROS 741 S/E SULFUROS 742 S/E SULFUROS 743 S/E SULFUROS 744 S/E SULFUROS 745 S/E SULFUROS 746 S/E SULFUROS 747 S/E SULFUROS 748 S/E SULFUROS 749 S/E SULFUROS 750 S/E SULFUROS 751 S/E SULFUROS 752 S/E SULFUROS 753 S/E SULFUROS 754 S/E SULFUROS 755 S/E SULFUROS 756 S/E SULFUROS 757 S/E SULFUROS 758 S/E SULFUROS 759 S/E SULFUROS 760 S/E SULFUROS 761 S/E SULFUROS 762 S/E SULFUROS 763 S/E SULFUROS 764 S/E SULFUROS 765 S/E SULFUROS 766 S/E SULFUROS 767 S/E SULFUROS 768 S/E SULFUROS 769 S/E SULFUROS 770 S/E SULFUROS 771 S/E SULFUROS 772 S/E SULFUROS 773 S/E SULFUROS 774 S/E SULFUROS 775 S/E SULFUROS 776 S/E SULFUROS 777 S/E SULFUROS 778 S/E SULFUROS 779 S/E SULFUROS 780 S/E SULFUROS 781 S/E SULFUROS 782 S/E SULFUROS 783 S/E SULFUROS 784 S/E SULFUROS 785 S/E SULFUROS 786 S/E SULFUROS 787 S/E SULFUROS 788 S/E SULFUROS 789 S/E SULFUROS 790 S/E SULFUROS 791 S/E SULFUROS 792 S/E SULFUROS 793 S/E SULFUROS 794 S/E SULFUROS 795 S/E SULFUROS 796 S/E SULFUROS 797 S/E SULFUROS 798 S/E SULFUROS 799 S/E SULFUROS 800 S/E SULFUROS 801 S/E SULFUROS 802 S/E SULFUROS 803 S/E SULFUROS 804 S/E SULFUROS 805 S/E SULFUROS 806 S/E SULFUROS 807 S/E SULFUROS 808 S/E SULFUROS 809 S/E SULFUROS 810 S/E SULFUROS 811 S/E SULFUROS 812 S/E SULFUROS 813 S/E SULFUROS 814 S/E SULFUROS 815 S/E SULFUROS 816 S/E SULFUROS 817 S/E SULFUROS 818 S/E SULFUROS 819 S/E SULFUROS 820 S/E SULFUROS 821 S/E SULFUROS 822 S/E SULFUROS 823 S/E SULFUROS 824 S/E SULFUROS 825 S/E SULFUROS 826 S/E SULFUROS 827 S/E SULFUROS 828 S/E SULFUROS 829 S/E SULFUROS 830 S/E SULFUROS 831 S/E SULFUROS 832 S/E SULFUROS 833 S/E SULFUROS 834 S/E SULFUROS 835 S/E SULFUROS 836 S/E SULFUROS 837 S/E SULFUROS 838 S/E SULFUROS 839 S/E SULFUROS 840 S/E SULFUROS 841 S/E SULFUROS 842 S/E SULFUROS 843 S/E SULFUROS 844 S/E SULFUROS 845 S/E SULFUROS 846 S/E SULFUROS 847 S/E SULFUROS 848 S/E SULFUROS 849 S/E SULFUROS 850 S/E SULFUROS 851 S/E SULFUROS 852 S/E SULFUROS 853 S/E SULFUROS 854 S/E SULFUROS 855 S/E SULFUROS 856 S/E SULFUROS 857 S/E SULFUROS 858 S/E SULFUROS 859 S/E SULFUROS 860 S/E SULFUROS 861 S/E SULFUROS 862 S/E SULFUROS 863 S/E SULFUROS 864 S/E SULFUROS 865 S/E SULFUROS 866 S/E SULFUROS 867 S/E SULFUROS 868 S/E SULFUROS 869 S/E SULFUROS 870 S/E SULFUROS 871 S/E SULFUROS 872 S/E SULFUROS 873 S/E SULFUROS 874 S/E SULFUROS 875 S/E SULFUROS 876 S/E SULFUROS 877 S/E SULFUROS 878 S/E SULFUROS 879 S/E SULFUROS 880 S/E SULFUROS 881 S/E SULFUROS 882 S/E SULFUROS 883 S/E SULFUROS 884 S/E SULFUROS 885 S/E SULFUROS 886 S/E SULFUROS 887 S/E SULFUROS 888 S/E SULFUROS 889 S/E SULFUROS 890 S/E SULFUROS 891 S/E SULFUROS 892 S/E SULFUROS 893 S/E SULFUROS 894 S/E SULFUROS 895 S/E SULFUROS 896 S/E SULFUROS 897 S/E SULFUROS 898 S/E SULFUROS 899 S/E SULFUROS 900 S/E SULFUROS 901 S/E SULFUROS 902 S/E SULFUROS 903 S/E SULFUROS 904 S/E SULFUROS 905 S/E SULFUROS 906 S/E SULFUROS 907 S/E SULFUROS 908 S/E SULFUROS 909 S/E SULFUROS 910 S/E SULFUROS 911 S/E SULFUROS 912 S/E SULFUROS 913 S/E SULFUROS 914 S/E SULFUROS 915 S/E SULFUROS 916 S/E SULFUROS 917 S/E SULFUROS 918 S/E SULFUROS 919 S/E SULFUROS 920 S/E SULFUROS 921 S/E SULFUROS 922 S/E SULFUROS 923 S/E SULFUROS 924 S/E SULFUROS 925 S/E SULFUROS 926 S/E SULFUROS 927 S/E SULFUROS 928 S/E SULFUROS 929 S/E SULFUROS 930 S/E SULFUROS 931 S/E SULFUROS 932 S/E SULFUROS 933 S/E SULFUROS 934 S/E SULFUROS 935 S/E SULFUROS 936 S/E SULFUROS 937 S/E SULFUROS 938 S/E SULFUROS 939 S/E SULFUROS 940 S/E SULFUROS 941 S/E SULFUROS 942 S/E SULFUROS 943 S/E SULFUROS 944 S/E SULFUROS 945 S/E SULFUROS 946 S/E SULFUROS 947 S/E SULFUROS 948 S/E SULFUROS 949 S/E SULFUROS 950 S/E SULFUROS 951 S/E SULFUROS 952 S/E SULFUROS 953 S/E SULFUROS 954 S/E SULFUROS 955 S/E SULFUROS 956 S/E SULFUROS 957 S/E SULFUROS 958 S/E SULFUROS 959 S/E SULFUROS 960 S/E SULFUROS 961 S/E SULFUROS 962 S/E SULFUROS 963 S/E SULFUROS 964 S/E SULFUROS 965 S/E SULFUROS 966 S/E SULFUROS 967 S/E SULFUROS 968 S/E SULFUROS 969 S/E SULFUROS 970 S/E SULFUROS 971 S/E SULFUROS 972 S/E SULFUROS 973 S/E SULFUROS 974 S/E SULFUROS 975 S/E SULFUROS 976 S/E SULFUROS 977 S/E SULFUROS 978 S/E SULFUROS 979 S/E SULFUROS 980 S/E SULFUROS 981 S/E SULFUROS 982 S/E SULFUROS 983 S/E SULFUROS 984 S/E SULFUROS 985 S/E SULFUROS 986 S/E SULFUROS 987 S/E SULFUROS 988 S/E SULFUROS 989 S/E SULFUROS 990 S/E SULFUROS 991 S/E SULFUROS 992 S/E SULFUROS 993 S/E SULFUROS 994 S/E SULFUROS 995 S/E SULFUROS 996 S/E SULFUROS 997 S/E SULFUROS 998 S/E SULFUROS 999 S/E SULFUROS 1000 S/E SULFUROS 1001 S/E SULFUROS 1002 S/E SULFUROS 1003 S/E SULFUROS 1004 S/E SULFUROS 1005 S/E SULFUROS 1006 S/E SULFUROS 1007 S/E SULFUROS 1008 S/E SULFUROS 1009 S/E SULFUROS 1010 S/E SULFUROS 1011 S/E SUL											

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 344

Total registros Subestación: 262

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202305819	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1894	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGUFOS	3272	BA S/E GEOGUFOS 220KV BP1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	S/E Geogufos: A solicitud de Colihuan y Transalec, Montaje de Estructura bajo un palio 17 y 105. NOTA: Montaje de estructura bajo palio de forma manual. NUP 3055.	Instalación con riesgo de subestación de Geogufos. Temporalidad de los riesgos. Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Geogufos: S211, S214, S218, S2111 no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:01
202305817	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECX QUEBRADA BLANCA S.A.	1894	Desconexión	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUIOS	28824 28867	S/E PUQUIOS E12 S/E PUQUIOS E52	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión en apoyo revisión de sistema TANCOR de S/E Puquios.	Instalación con riesgo: Palios E51 y E52. Temporalidad de los riesgos al término de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Palios E51 y E52 indisponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:01
202305179	Subestación	Ejecución Exitosa	RESALZO TRANSMISIÓN SPA.	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2346	S/E LOS VILARES [EN_REVISION]	30782 30783	S/E LOS VILARES H2 [EN_REVISION] S/E LOS VILARES H3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas End to End y Habilitación de interrupciones de la S/Los Vilares Palio H2, para habilitar Cto 2 de la LT Nueva Panquehue - Los Vilares.	Instalación con riesgo: S/Los Vilares Palio H2, para habilitar Cto 2 de la LT Nueva Panquehue - Los Vilares. Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Pruebas End to End y habilitación de interrupciones de la S/Los Vilares Palio H2, para habilitar Cto 2 de la LT Nueva Panquehue - Los Vilares. Bloques del jefe de faena: Se interviene un sistema de protecciones a la NE.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00
202305110	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2017	BA S/E CHACAYA 220KV BT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MPB 3 años Palio J7 (E) Cobve 1) en S/E Chacaya	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas preventivas para un trabajo seguro.	Por MPB 3 años Palio J7 (E) Cobve 1) S/E Chacaya, ABERTOS: B915-3, B915-3, B915-3, B914-3, B915-3, B915-3, B954-3, B905-3, B905-3, B911-2, B911-2, B917-3 abierto y a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00
202309842	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE 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 AS [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sods 5382 se solicita: No reconectar interruptores S2A2 y S2A3 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Estima y no reconectar interruptor S2AT de S/E Palio por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	
202300628	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE 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 AS [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sods 5484 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A2 y S2A3 de S/E Punta de Cortes. Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Estima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	
202305949	Subestación	Ejecución Exitosa	AJSA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	212	S/E MINERO J71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de mandos efectivos de equipos de palio J71 en S/E Minero para la integración de SEADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema. Palio desconectado para los Pruebas.	Durante la ejecución de los trabajos, los Servicios auxiliares se transfieren al grupo electrobombas.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00
202309721	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIANAGLAR 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	A solicitud de Colihuan, proyecto CDO, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN, LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59-771, vano entre 4471 y 4472.1 y FRENTERA LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59-806, vano entre 4439 y 4440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cierre entre vanos, se continúan Trabajos de Apertura de Pisos, que consisten en remoción, medición, perfilado de plataforma declarada en ESA, posicionamiento Apertura de Zanjas, tapada, ductos de ducto, soldadura, corchado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores S24 y S25.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00
202305932	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7877 7878	S/E ALTO JAHUEL J2 S/E ALTO JAHUEL J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realización de reconexión y deshabilitación de interrupciones de los interruptores a solicitud de Transalec	Trabajos por parte de Transalec	Restricción de reconexión y deshabilitación de interrupción	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00
202305884	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1894	Intervención	Origen Interno	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE		EMERG_# emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Puerto Patache: Instalación de marcas en cables de dispositivos y encoder GS.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SA, AA, C.A, Puerto Patache a S.S.GE. S/E Puerto Patache	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00
202305594	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	176	RE S/E NUEVA CARDONES R-R2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo: equipo de palio del Reactor de estora a R-2 (Disconectador BBEZ-R2). Trabajo asociado ID# W 2023051461. Los trabajos serán con reposición diaria.	Riesgo: Digitaro intertemporal asociado a LT 500KV Cambiador - Nueva Cardones Cto. N° 1, por flashover a consecuencia de acortamiento de distancia de aislamiento a punto emergido / actuación mecánica del Reactor BBEZ-R2. Medidas de mitigación: Mantener distancia de aislamiento eléctrico a puntos energizados, Comunicación efectiva, Reconocimiento de lugar de trabajo, identificación de equipos, medición de aumento de tensión en equipo a intervenir / Deshabilitación de	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SA, AA, C.A, Puerto Patache a S.S.GE. S/E Puerto Patache	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 244

Total registros Subestación: 262

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDQ	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202302849	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2392	S/E CHARRUA /7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Desconmutación de cables de control de los desconectores 8907-1 y 8907-2, tendido y conexado de nuevos conductores por obra de remplazo de los equipos. Nota: + Los desconectores a intervenir se encontrarán desactivados previamente, y se realizarán pruebas de apertura y cierre del equipo.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	
202302748	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1264	Intervención	Origen Interno	Programada	2329	S/E PALPANA	30731 30732 30733 30734 30735	S/E PALPANA I1 S/E PALPANA I2 S/E PALPANA I3 S/E PALPANA I5 S/E PALPANA I6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Palpana	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo con matriz de trabajo. Hago bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	
202302713	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS S.A.	354	Desconexión	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	bateria	otro: bateria	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a inyecciones y 16 MW disponibles durante los trabajos.	Se consideran las medidas pertinentes para asegurar el trabajo en condición segura.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	
202302686	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	882	S/E PELLET	4981 4982 5484 16571 16572 16573 16574 16577 29834 29835 29836 16575	S/E PELLET H1 S/E PELLET H2 S/E PELLET H3 S/E PELLET H4 S/E PELLET H5 S/E PELLET H6 S/E PELLET H7 S/E PELLET H8 S/E PELLET CT1 S/E PELLET CT2 S/E PELLET CT3 S/E PELLET BARRA 4 18KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Pellet con sistema energado.	Pérdida Suministro eléctrico a planta Pellet	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
202302684	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	1768	S/E NUEVA PELLET	16570 16576	S/E NUEVA PELLET HTS S/E NUEVA PELLET BARRA 13.8KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Nueva Pellet con sistema energado.	Pérdida Suministro eléctrico a planta nueva Pellet	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
202302644	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TAMPACA	2374	BA S/E TABAPACA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SE Tarapacá: MNR-3934 Chocoma Primario de Transformadores de Corriente Pulso I3 a línea Tarapacá Patache C1 desenergizada.	Primario de Transformadores de Corriente Pulso I3 a línea Tarapacá Patache C1 desenergizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00		
202302436	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	676	S/E ANDES (ENEL TRANSMISION)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará cambio de módulo fábulo que afecta a desconexión horaria de Unidad Terminal Remota, los trabajos generarán pérdida en comunicación con SCADA por un periodo de 30 minutos con la posibilidad de REINICIAR ESTE AISLACIÓN.	Los trabajos generarán pérdida en comunicación con SCADA por un periodo de 30 minutos con la posibilidad de reiniciar esta acción, durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00		
202302326	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1264	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E ARICA	17633 21281	S/E ARICA 130 KV S/E ARICA HTS	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Corrección de alambrado de señales a Scada Pata Pellet HTS.	Bajo trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES, de acuerdo a NUP 2575.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
202302189	Subestación	Ejecución Exitosa	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 estructura 1A, asociado a proyecto de ampliación en S/E Malenco. Trabajos ejecutados por terceros. No reconectar S/E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros. Condiciones requeridas: No reconectar S/E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00		
202302173	Subestación	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 a estructuras 00 a 36 en LT 120 KV Malenco - Punta de Foros. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S/E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros. Condiciones requeridas: No reconectar S/E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00		
202302087	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E LLAPA	23430 23431 23432 23434	S/E LLAPA I1 S/E LLAPA I2 S/E LLAPA I4 S/E LLAPA I5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios pafes J1, J3, J4, J21, J73, J74. Pafes autortransformadores ATB.3 y 4, J8, J5, J75 CTE. 6. Marcos de barra y líneas, a solicitud de Transelac.	Riesgos declarados por Chiquinta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
202302060	Subestación	Ejecución Exitosa	TRECERA REGIÓN SOLAR SPA [EN_REVISÓN]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	tendido_cable	otro: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios pafes J1, J3, J4, J21, J73, J74. Pafes autortransformadores ATB.3 y 4, J8, J5, J75 CTE. 6. Marcos de barra y líneas, NO RECONECTAR S/E2.	No hay riesgos asociados	NO reconectar S/E2	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 244

Total registros Subestación: 262

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	391	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023102614	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391		S/E CHUMAZQUITO	799	CHUMAZQUITO 66/14.8KV 18.7MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara instalación de riles de protección y componentes de control en panel disponible del T-1, trabajos motivados por el proyecto NUP 4230452. Se tomaran todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la protección operacional de no reconectar el S2CT y S2CT de SE Chumazquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		16-11-23 08:00
2023102606	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820		S/E ATACAMA	21236 21220 21218	S/E ATACAMA 06 S/E ATACAMA 07 S/E ATACAMA 09	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y silicados de equipos asociados a la Barra principal sección 2.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la protección operacional de no reconectar el S2CT y S2CT de SE Chumazquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		16-11-23 08:00
2023102605	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820		S/E ATACAMA	1900	BA S/E ATACAMA 220KV BF2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y silicados de equipos asociados a la Barra principal sección 2.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la protección operacional de no reconectar el S2CT y S2CT de SE Chumazquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		16-11-23 08:00
2023102263	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561		S/E ANCOA	188	ANCOA 230/13.8KV 50MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de remplazo de protecciones.	Bajo	Se requiere la protección operacional de no reconectar el S2CT y S2CT de SE Chumazquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		16-11-23 08:00
2023102332	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2224		S/E LLANQUIHE	28579 28580 28581 28582 28583	S/E LLANQUIHE 05 S/E LLANQUIHE 06 S/E LLANQUIHE 07 S/E LLANQUIHE 08 S/E LLANQUIHE 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza por farras cercanas a instalaciones energizadas en correspondencia a Rutas de tramo de línea MT fuera de servicio sin conexión física a instalaciones energizadas.	Riesgo controlado por mantenimiento las distancias de seguridad con instalaciones energizadas.	Farras dependientes de las condiciones climáticas en la zona. (PE 0387 registro interno STG)	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		16-11-23 08:00
2023102186	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391		S/E CHUMAZQUITO	672 13223	S/E CHUMAZQUITO CT S/E CHUMAZQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumazquito.	Riesgo bajo y controlado.	Se requiere la protección operacional de no reconectar el S2CT y S2CT de SE Chumazquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		16-11-23 08:00
2023102003	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044		TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5538, se solicita bloqueo a la reconexión inmediata interruptor S2H1 de Tap Off II para trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	Se requiere la protección operacional de no reconectar el S2CT y S2CT de SE Chumazquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		16-11-23 08:00
2023092937	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMEXO SODAR SPA	1994	Intervención	Origen Externo	Programada	1784		S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO I2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios patio 220 KV, marco de barra y línea en SE Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transeltec. Condiciones requeridas: No reconectar S2I2 en S/E Francisco.	Riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceron. Condiciones requeridas: No reconectar S3I2 en S/E Francisco.	Se requiere la protección operacional de no reconectar el S2CT y S2CT de SE Chumazquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		16-11-23 08:00
2023102144	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	354		S/E EL AVELLANO	825	S/E EL AVELLANO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención de punto con sobretension para un desconector 8987 (lado línea hacia Mamoa de Velasco) y reactiva a 4.5kV de punto de reconexión S/E El Avelano. Farras a realizar con técnica de línea energizada.	Riesgo medio. Trabajos en servicio.	Se requiere como medida de prevención operacional el bloqueo de reconexión a línea 66 de Mamoa de Velasco. El Avelano (S2B1 de S/E Mamoa de Velasco).	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno		16-11-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 344

Total registros Subestación: 262

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	ID1	ID2	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023105845	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2351	S/E LOS NOTROS [En_Revisión]	telecomunicación	otras telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Los Notros: Conectado de cableado de control y de señales de protecciones en Gabinete (Cuenta Diagonal 1).	Acciones: S/E Los Notros: Conectado de cableado de control y de señales de protecciones en Gabinete (Cuenta Diagonal 1). Instalación en riesgo: Sin Temporalidad de los riesgos. Durante los trabajos, Nivel de Riesgo Bajo. Bloqueo del jefe de fauna. Subestación Los Notros, nivel de mantenimiento SW: TP02 y SW TP04, documentación, ITM (al interior del Tablero AT-02) sobre, apertura de cuchillas en bornes Seccionados en Tablero AT-02.	No tiene consumo afectado		ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
202310084	Subestación	Ejecución Exitosa	ENUSA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLUNOS (ENUSA)	17519	S/E LOS MOLUNOS H2		Roca y pódole franja servidumbre	Sin Limitaciones	Faenas de roca, talas y pódole de árboles en Tapa de servidumbre de línea 110 KV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por SFS Saco. Condiciones requeridas Enusa: No reconectar S2H2 de S/E Molinos.	El riesgo del trabajo es bajo	Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por SFS Saco. Condiciones requeridas Enusa: No reconectar S2H2 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
202310323	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sods 5596, se solicita bloqueo a la reconexión remediada interruptor S2H1 de TAP OFF EL EDEN por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	
202309893	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	2448 2596	BA S/E MIRAJE 220KV BPT BA S/E MIRAJE 220KV BPT		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje: Lavado de aislación a equipos primarios de pafos R1, R2, R3, R4, R5, R7, R8 y R9, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Acciones: S/E Miraje: Lavado de aislación a equipos primarios de pafos R1, R2, R3, R4, R5, R7, R8 y R9, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Subestación Miraje, S2H1, S2H2, S2H4, S2H5, S2H6, S2H7, S2H8, S2H9 con bloqueo a la reconexión remediada Subestación Encumbre, S2H6, S2H7 con bloqueo a la reconexión remediada Subestación Atacama, S2H6, S2H8 con bloqueo a la reconexión remediada	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
2023103895	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	534	S/E HUASCO	2509	S/E HUASCO H3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMP en SODU N° 3013 a 3018 por: Lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Puerta de Pafos y Nueva Puerta Pafos con sistema energizado y Lavado de aislación de líneas 110KV CAPR1 y CAPR2 con sistema energizado.	Bajo	Acciones: S/E Huasco: Lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Puerta de Pafos y Nueva Puerta Pafos con sistema energizado y Lavado de aislación de líneas 110KV CAPR1 y CAPR2 con sistema energizado. Restricción: Huasco pafos S2H3 y S2H4 con bloqueo a la reconexión remediada con riesgo Huasco pafos H3 y H4 Temporalidad del riesgo: Durante la fauna Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
2023098835	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAMQUITO	672 13223	S/E CHUMAMQUITO CT S/E CHUMAMQUITO BT		Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de la construcción de Fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumamquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2H6 de SE Ranque y el bloqueo de reconexión del S2H1 de SE Rosales además de la precaución operación de no reconectar el S2CT y S2BT de SE Chumamquito.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
2023103431	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	719	S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION)	NO Aplica	NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará cambio de configuración a Sistema Control Local ZTC para el ingreso de nuevas señales correspondientes a nuevas ordenes asociadas al transformador N°4	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos producen averías de comunicación durante un periodo de 45 minutos con la posibilidad de repetir en 3 oportunidades durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
2023097551	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1915	S/E PACHICO	22849	S/E PACHICO HT1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar línea 110 KV Cóndoro - Pafillos, por faenas de lavado de aislación línea 110 KV energizada Cóndoro Pafillos.	Bajo	En SE Pafillos, sellar con reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
2023097524	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1916	S/E PALAFITOS	22859	S/E PALAFITOS HT1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar línea 110KV Cóndoro - Pafillos, por faenas de lavado de aislación línea 110 KV energizada Cóndoro Pafillos.	Bajo	En SE Palafitos, sellar con reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
2023097442	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA I1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y vales LT 220 KV agente - Tap Quillaga - Frontera Asociadora proyecto CDH Minería Colahuasi. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 en Tap Off Quillaga.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y vales LT 220 KV Agentes - Tap Quillaga - Frontera Asociadora y Proyecto CDH Minería Colahuasi. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 en Tap Off Quillaga.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 344

Total registros Subestación: 262

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
2023097168	Subestación	Ejecución Exitosa	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 IT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN JERÓNIMO LAGUNA 1 TRANSELEC - 220 KV N 59-771, vano entre E471 y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV N 59-80C, vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cierre entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura del Fuso, que contemplan trabajos de remoción, revisión, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Zarza, tapada, desfilé de ducto, soldadura, curado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condiciones de No reconectar interruptor S21F.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	
2023096939	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN II	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	A Través de S000 5273 empresa Translec, solicita no reconectar en caso de apertura interruptor S21 de SE TAP OFF Rio Toltén por trabajos de corte y podo de árboles en línea 220 KV Rio Toltén - Lactaria	Riesgo controlado por Translec quien debe especificar los riesgos asociados	Solicitado por requerimiento de Translec quien debe especificar los riesgos asociados	SE Tap Off Rio Toltén cuenta con reconexión automática desactivada	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
2023101391	Subestación	Ejecución Exitosa	MAGISA	154	Intervención	Origen Interno	Programada	962	S/E FIBRANOVA	486	FIBRANOVA 66/13.2 23.9MVA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Resultar medidas de resistencia de aislación de BT1 mientras duran las labores. Protecciones eléctricas 21/23kV. BT7 quedan programando al transformador durante la intervención.	El riesgo de la fauna es bajo y controlado, se bloqueará operación de protecciones mecánicas de T1, junto con operación de nivel BT1 mientras duran las labores. Protecciones eléctricas 21/23kV. BT7 quedan programando al transformador durante la intervención.	PT 065 interno de ST5.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	
2023102719	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1236	S/E MONTE PATRIA ET2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según S005 5516 se solicita bloqueo a la reconexión interruptor S212 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	
2023063616	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/21 KV-U16	Lavado de aisladores	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores asociado a Tráfo principal de unidad U16.	Riesgo bajo, se considerará todos los protocolos de seguridad de ENGE.	No reconectar S2016.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	
2023102586	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2513	S/E HUASCO HTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel según S001 32 por por Lavado Bushing y Mufas Tráfico N°5.	Bajo	Instalaciones en riesgo: PAÑO DE TRANSFORMACIÓN HTDS-HUASCO Temporalidad de los riesgos. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del lado de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 07:30	
2023104096	Subestación	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	848	S/E SAN JERONIMO	4855 4856 13533	S/E SAN JERONIMO B1 S/E SAN JERONIMO B11 S/E SAN JERONIMO C11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por mantenimiento preventivo se realizará en la SE San Jerónimo el reemplazo de aisladores, mantenimiento a conectadores, reemplazo de conductores deteriorados. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Liboral Central relacionados al paño B3. Los trabajos coordinan bajo la SD 2023098107	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Por mantenimiento preventivo se realizará en la SE San Jerónimo el reemplazo de aisladores, mantenimiento a conectadores, reemplazo de conductores deteriorados. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Liboral Central relacionados al paño B3. Los trabajos coordinan bajo la SD 2023098107	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 07:30	
2023104094	Subestación	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	845	S/E EL TOTORAL	534	EL TOTORAL 66/12.5/7.2KV 15MVA 2 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actividades pendientes de la PES del proyecto de SE Totoral NUP 154A, se requiere intervenir en el control de las protecciones asociadas al nuevo transformador N°2 (no se realizarán cambios ni modificaciones a los ajustes ya cargados), esto detectado en la PES el día 06-11-2023. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Liboral Central relacionados al paño B3. Los trabajos coordinan bajo la SD 2023098107	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado.	Por actividades pendientes de la PES del proyecto de SE Totoral NUP 154A, se requiere intervenir en el control de las protecciones asociadas al nuevo transformador N°2 (no se realizarán cambios ni modificaciones a los ajustes ya cargados), esto detectado en la PES el día 06-11-2023. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Liboral Central relacionados al paño B3. Los trabajos coordinan bajo la SD 2023098107	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 07:30	
2023104093	Subestación	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	845	S/E EL TOTORAL	65	EL TOTORAL 66/12.5/7.2KV 15MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actividades pendientes de la PES del proyecto de SE Totoral NUP 154A, requiere desconectar en potencia el transformador N°1 que fue reemplazado por el nuevo transformador N°2, esto debido a que los transformadores no pueden funcionar en paralelo y además las bases del proyecto así lo indican. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Liboral Central relacionados al paño B3. Los trabajos coordinan bajo la SD 2023098107	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado.	Por actividades pendientes de la PES del proyecto de SE Totoral NUP 154A, requiere desconectar en potencia el transformador N°1 que fue reemplazado por el nuevo transformador N°2, esto debido a que los transformadores no pueden funcionar en paralelo y además las bases del proyecto así lo indican. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Liboral Central relacionados al paño B3. Los trabajos coordinan bajo la SD 2023098107	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 07:30	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 344

Total registros Subestación: 262

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	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	
202309461	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1842	S/E CERRO DRAGON	32761	S/E CERRO DRAGON C24	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	"Lavamiento de alamburdo. "Reemplazo de equipo actual. "Corte en galpones (adaptación de nuevo equipo). "Montaje de placa y nuevo equipo. "Alamburdo circuito de control. "Pruebas efectivas de control. - Interruptor debe quedar a disposición del jefe de faena.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	El proyecto comienza en el reemplazo de la protección marca Microm P42 asociada al alimentador 52C24 Cacho Ramon, este reemplazo es debido a que la protección actual no cumple con los requerimientos del coordinador eléctrico nacional para cumplir con los nuevos requisitos para los esquemas de desconexión automática de carga de contingencia específica (E0ACCE). Los nuevos equipos por instalar son protecciones de marca Siemens modelo 7SK800 (NLP 4135).	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 07:00	
2023102821	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	1995	OGP1 200/93 KV N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	pruebas de control a transformador y cambiador de tap	Riesgo bajo el trabajo se realizará con procedimiento.	Abierto y a disposición de jefe de faena.	52J75, 52E03, 891T1-1, 891T1-2, 891T1-3, 891T1-1T, 891T1-2T, 891T1-3T, 89E01-1, 89E01-2	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 07:00
2023100921	Subestación	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15765	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de CGE Lavado de aislación ET 110 KV Javiera - Chilo.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Javiera: Deschublar reconstruir y pintar.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 07:00	
2023100912	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	S/E RENGO	1453	S/E RENGO C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C1 asociado al alimentador Las Naves de S/E Rengo por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo agitando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C1 asociado al alimentador Las Naves de S/E Rengo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 05:00	
2023100933	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	S/E RENGO	1459	S/E RENGO C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C2 asociado al alimentador Esmeralda de S/E Rengo por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo agitando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C2 asociado al alimentador Esmeralda de S/E Rengo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 00:00	
2023103372	Subestación	Ejecución Exitosa	SITEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	518	S/E PICANTE	14160	S/E PICANTE ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión S/E ET1 barra 23kV TF 11 S/E Picante para realizar Mantenimiento por hallazgo de elevación de temperatura (80% de 100%), considerando mediciones y reemplazo de prensa si fuese necesario. Los consumos serán respaldado desde el TF 12, cerrando acople de barra de 23kV S2515.	Riesgo bajo y controlado, trabajos con S/E12 desconectado.	Según análisis realizado, en horario de la desconexión, el TF 12 puede soportar la totalidad de la carga de S/E Picante. PT CF "N" 7180 (Control interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 23:30	
2023103462	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	722	S/E SANTA ELENA	4278	S/E SANTA ELENA A2 S/E SANTA ELENA A8 S/E SANTA ELENA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el mantenimiento preventivo a transferencia automática #3 330V.	Sin riesgos asociados a la actividad	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 22:00	
2023103560	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	726	S/E VITACURA	4405	S/E VITACURA A73 S/E VITACURA F73	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a disyuntadores asociados a Barra principal 12 KV N°1.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Nacionalizado con SD 3023103558	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 21:00	
2023103558	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	726	S/E VITACURA	983	BA S/E VITACURA 12KV BP3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a disyuntadores asociados a Barra principal 12 KV N°1.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 21:00	
2023103511	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1926	S/E BANDE	30054 30015 30017 30018 30019 30020 30021 30022 30023 30024 30028 30031	S/E BANDE F73 S/E BANDE F73 S/E BANDE F043 S/E BANDE E9 S/E BANDE E10 S/E BANDE E11 S/E BANDE E12 S/E BANDE E13 S/E BANDE E14 S/E BANDE E15 S/E BANDE 38KV BP3 S/E BANDE E73	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso por trabajo de Enel Green Power. Rotación de circuito N° 5314 por falla a tierra. Falla asociada a informe de limitación 2023002756.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Falla asociada a informe de limitación 2023001759.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 20:30	
2023103535	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	2387	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Durante el tiempo de la prueba y ante la falta de comunicación de los equipos y apertura de línea de media tensión se solicita no demandar control de tensión por reactivos.	Pérdida de comunicación y control de Centros de transformación	Con motivo de verificar los cambios especificados en los sistemas de comunicación de PPV DAS se solicita la desconexión después del horario de generación de las líneas de media tensión de PPV, აღბრუნბო los interruptores 52F2+52F3+52F4+52F5 +52F12+52F13+52F14+52F15+52F16.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 20:00	
2023103561	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	726	S/E VITACURA	985	BA S/E VITACURA 12KV BA3 BA S/E VITACURA 12KV BA4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a disyuntadores asociados a Barra principal 12 KV N°1.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Nacionalizado con SD 3023103558	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 20:00	
2023102951	Subestación	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 2 S.A.	392	Desconexión	Origen Interno	Programada	1816	S/E CENTRAL SOLAR PAS2	21183	S/E CENTRAL SOLAR PAS2 C1	Lavado de Aislación e Inspección visual ET 13,8 KV Pozo Almonte - Central Solar PAS2.	Sin Limitaciones	Lavado de aislación e inspección visual ET 13,8 KV Pozo Almonte - Central Solar PAS2.	El riesgo del trabajo es bajo y que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Condiciones requeridas: Abierto S/C1 y BRCT en S/E Central PAS2. Cerrado BRCT 1 en S/E Central PAS2.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 19:30	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total registros General: 344

Total registros Subestación: 262

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023101949	Subestación	Ejecución Extensa	POZO ALMONTE SOLAR 2 S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22921	S/E POZO ALMONTE C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación e inspección visual LT 13.8 KV Pozo Almonte - Central Solar P022. Condiciones requeridas: Alberto S3C1, B3C1 y B3C2 en S/E Pozo Almonte.	Riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Lavado de aislación e inspección visual LT 13.8 KV Pozo Almonte - Central Solar P022. Condiciones requeridas: Alberto S3C1, B3C1 y B3C2 en S/E Pozo Almonte.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 19:30
2023102950	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	356	S/E EL PERÓN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del Proveedor de Comunicaciones, debido a la habilitación de vía de respaldo de comunicaciones para CO2 Coquimbó, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación SCADA de SVE El Peñón, Vozufla, Mampunta, Las Compañías y otras entre el CO2 de CGE y el SVE del Coordinador de forma intermitente.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 18:00	
2023103307	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	589	S/E SAN VICENTE	2745	S/E SAN VICENTE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E San Vicente: Investigar y normalizar funcionamiento del BBA2. A. Posterior a la intervención del BBA2, se realizará prueba experimental de cierre y apertura. Condiciones: Paflo Línea LA22, SVE: Instalación 1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barea 154 KV, Sección B-San Vicente a Barea 154 KV, Sección B-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Trama Subestación San Vicente, se instalarán equipos de puesta a tierra provisionales a ambos niveles BBA2-A.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 17:30	
2023103672	Subestación	Ejecución Extensa	TRANQUILTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28460 34461	S/E NUEVA PANQUEHUE H3 S/E NUEVA PANQUEHUE H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Bascos se requiere el bloqueo a la reconexión de los paños por trabajos de pruebas ENO to ENO, Tramo Nueva Panquehue-Los Vilches. Se requiere el SW de mantenimiento. Teloprotección TPOC-10 y TPOC-20 en C13-001A a disposición del jefe de Trama.	Riesgo bajo programado y controlado	Trabajos se realizan con suspensión diaria	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00
2023103286	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1720	S/E CENTRAL PARQUE EDUCO TALTA	15631	S/E CENTRAL PARQUE EDUCO TALTA F1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión programada a solicitud de Transelc. Este relacionado con la nueva topología de línea LT 1x20KV VF Latacama - Páramo.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con instalaciones desenergizadas.	Desconexión programada a solicitud de Transelc. Esto relacionado con la nueva topología de línea LT 1x20KV VF Latacama - Páramo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00
2023099337	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	55	RE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR KI02 SB,IMVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Nueva Pan de Azúcar 500 Kv, Reactor KI02 Fase C. Pruebas por garantía 1.- Purga de aceite en radiador (superior) 2.- Retiré de supervisión de herméticas.	Se declara riesgo de disparar sobre el Reactor KI02 (Interruptor C12A02). El riesgo estará presente durante la ejecución de los trabajos. Siguiendo los procedimientos de trabajo y de seguridad, el riesgo se minimiza.	Se declara riesgo de rotación de la fase C por la unidad de reserva del Reactor KI02, se realicen los trabajos en forma segura a siguientes condiciones: en S/E Nueva Pan de Azúcar en el Reactor KI02. Desconectar B3C2-2-03 (Fase C) abierto y bloqueado. Desconectar B3C2-4-03 (Fase C) abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00
2023102146	Subestación	Ejecución Extensa	ELETIMAS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CAMBERA PINTO	17909 23541 23542	S/E CAMBERA PINTO 06 S/E CAMBERA PINTO 03 S/E CAMBERA PINTO 04	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA se ingresó precepción de no reconectar a los paños seleccionados, se ejecutaran actividades de lavado de aislación con agua a presión pistón manual en paños 220 KV S/E Seccionadora San Andrés, con agua desmineralizada.	Nivel de Riesgo bajo, trabajo programado	Se ingresa precepción de no reconectar a los paños seleccionados, se ejecutaran actividades de lavado de aislación con agua a presión pistón manual en paños 220 KV S/E Seccionadora San Andrés, con agua desmineralizada. los trabajos tendrán suspensión diaria y no se trabajarán sábados y domingos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00
2023103430	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2392	S/E CHARRUA 17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charúa: Paño 17, Trabajo de desconectar y montaje de equipos B07-1 y B07-2, pruebas de comisionamiento de S/E Charúa 220 KV".	Bajo	Polvos de S/E Charúa: Trabajos de desmontaje y montaje de equipos B07-1 y B07-2, pruebas de comisionamiento de S/E Charúa 220 KV". Nota: Trabajo previo asociados a "Proyecto MMR Reemplazo de desconectores B07-1, B07-2 y B07-3 de S/E Charúa 220 KV". NUP 4333. Condiciones: * Paño 17-Charúa, Tránsito. * Línea 220 KV Antuco-Charúa, 2, en servicio normal por medio de Paño 18.2. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Atención al jefe de	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 344

Total registros Subestación: 262

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
20230536	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2026	S/E CUMBRE	telcomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cumbre a solicitud de Transmisa se requiere realizar pruebas de relés de protecciones dinámicas y sincronizadas RTI (end to end) asociadas al esquema diferencial del sistema a través del módulo PS46 y el sistema 2 mejor GE modelo LPO asociado al sistema 1 S/E SORON Los Chaguanos - Cumbre. (Folios 15-22, según se encuentra establecido en documento aprobado denominado INFORME EAP N° 06/2023 (Documento: SMOA003-PW-18 LUSTU-1005), la misma será realizada a través de vía OPLAT hacia la nueva S/E Parinas S002030V.	Riesgos asociados: Bloqueo incorrecto de protecciones, apertura intempestiva de interruptores S2K3 y S2K2 al realizar pruebas end to end en protecciones 87LS1 K1 o 87LS2 K1. / Medida de control: realizar correcto bloqueo de protecciones 87LS1 K1 o 87LS2 K1. Trabajos serán realizados de forma alternada, una protección a la vez.	Se intervendrá bloqueando las protecciones de un sistema a la vez. Se habilitará la comunicación por OPLAT de la protección a intervenir hacia la nueva S/E Parinas y se mantendrá así durante la ejecución de todas las pruebas. La fauna será reactivada y suspendida de manera ordenada.	No tiene consumo afectado		ninguno	ninguno	15-11-23 08:00	
20230516	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANZEELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	telcomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E CR-N: S0M-46-CT1 S/E. Extracción de datalog, eventos y printout a equipos Teléfonos: TPOF-02 Di. Hsaa S/E Carrera Pinto	Actividad: Intervención de emisión de comunicación con Sacyr y Teléfonos, S/E CR-N: S0M-46-CT1 S/E. Extracción de datalog, eventos y printout a equipos Teléfonos: TPOF-02 Di. Hsaa S/E Carrera Pinto.	No tiene consumo afectado		ninguno	ninguno	15-11-23 08:00		
20230503	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHAGUOS	telcomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Chaguanos, los trabajos se realizarán mediante el uso de maestra Conexión, OPLAT con bloqueo de bandeja de tipo analógica en sistema a la vez. Los trabajos se ejecutarán con intervención probando señales trux por canal OPLAT. La intervención es asociada a S/E SORON Los Chaguanos - Cumbre Cto. N° 3.	Riesgos asociados: Bloqueo incorrecto de protecciones, apertura intempestiva de interruptores S2K3 y S2K2 al realizar pruebas con bandeja de tipo analógica en sistema a la vez. / Medida de control: realizar correcto bloqueo de protecciones 87LS1 K6 o 87LS2 K6. / 2. La fauna será reactivada y suspendida de manera ordenada.	Se intervendrá bloqueando las protecciones de un sistema a la vez, y se contemplará la inserción de un sistema a la vez, se reactivará y suspendirá de manera ordenada.	No tiene consumo afectado		ninguno	ninguno	15-11-23 08:00	
20230504	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHISE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	2346	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	20005 20007	S/E SECCIONADORA EL ROSAL IS S/E SECCIONADORA EL ROSAL IS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos a la conexión nueva paflo 20.-Montaje estructura desconexador BRB-1.- Montaje desconexador BRB-3.- Montaje interruptor S23.- Tendido primario entre equipos.	se controlará el riesgo a personas y equipos, trabajo a realizar con equipo desenergizado.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE EL ROSAL: Abierto S232; Abierto BRB-1; Abierto BRB-2. DISCONEXION EN AFECTA A EQUIPOS EN SERVICIO NI CLIENTES.	No tiene consumo afectado		ninguno	ninguno	15-11-23 08:00	
20230574	Subestación	Ejecución Exitosa	SIEMENSA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	No aplica	No aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención Local de RTU SEL 2242-R14-V2 (LOCAL) para rescatar las configuraciones - Intervención Local de RTU RTAC SEL 2242-R14-V2 (LOCAL) para actualizar Firmware - Carga en RTU SEL SEL 2242-R14-V2 señales paflos B1 y B2 y B13 - Intervención Local para realizar pruebas de estados efectivos y simuladas hacia los niveles 2 y 3 de las señales. Intervención Local para realizar las pruebas de señales analógicas efectivas y simuladas hacia los niveles 2 y 3 de las señales. Intervención local para realizar las pruebas de señales de comandos efectivos y simuladas hacia los niveles 2 y 3. Asociado a NUP 355.	Riesgo controlado y bajo. Se pasarán control de paflos en 6E V y 13.2 KV de Remota Local. Trabajos con apoyo local durante todas las actividades a desarrollar.	Existe pérdida de comunicación por 5 min cuando se reconfigura SCADA y RTU. Movimiento de equipos y posiciones (reales o simuladas) comandos y variables analógicas. Con inicio de suspensión diaria. Registro interno PF 2023-06621	No tiene consumo afectado		ninguno	ninguno	15-11-23 08:00	
20230546	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	telcomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de programación y pruebas de nivel 2, 3 y 4 respectivamente que permitan determinar la condición operativa de los equipos y la funcionalidad de los sistemas secundarios de una subestación tales como control, protección, medida, registro de datos, medicación, entre otros.	Riesgo de pérdida de comunicación durante la ejecución de los trabajos, se mitigará riesgo mediante sistema de personal local en Subestación. Pérdida de configuración de la comunicación, entre otros.	Trabajos de programación y pruebas de nivel 2, 3 y 4 respectivamente que permitan determinar la condición operativa de los equipos y la funcionalidad de los sistemas secundarios de una subestación tales como control, protección, medida, registro de datos, medicación, entre otros.	No tiene consumo afectado		ninguno	ninguno	15-11-23 08:00	
20230545	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	telcomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de programación y pruebas de nivel 2, 3 y 4 respectivamente que permitan determinar la condición operativa de los equipos y la funcionalidad de los sistemas secundarios de una subestación tales como control, protección, medida, registro de datos, medicación, entre otros.	Riesgo de pérdida de comunicación durante la ejecución de los trabajos, se mitigará riesgo mediante sistema de personal local en Subestación. Pérdida de configuración de la comunicación, entre otros.	Trabajos de programación y pruebas de nivel 2, 3 y 4 respectivamente que permitan determinar la condición operativa de los equipos y la funcionalidad de los sistemas secundarios de una subestación tales como control, protección, medida, registro de datos, medicación, entre otros.	No tiene consumo afectado		ninguno	ninguno	15-11-23 08:00	
202305961	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	30	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NONGENER	22799	S/E NONGENER IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar balanceo de gas SF6 a S211.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	S/E Nongener: S211 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno	ninguno	15-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 344

Total registros Subestación: 262

Numero	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	HOJ	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309295	Subestación	Ejecución Exitosa	SATT	1909	Intervención	Origen Interno	Programada	2033	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	15604 15605 15606 15607 15608 25132 25133 25134 25135 25136 25137 25138 25139 25140	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES I1 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES I2 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES I3 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES I4 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES I5 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES I6 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES I8 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES I9 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES I10 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES I11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14 en S/E Seccionadora San Andrés por temas de lavado de aislación con agua a presión manual en paños 220 KV S/E Seccionadora San Andrés, con agua desmineralizada.	El riesgo de la fauna es que puede haber operación inadecuada de protecciones mientras se realiza lavado de aislación. PT 2033-06383 registra interno SATT.	Trabajos serán ejecutados en jornada diurna entre 08:00 y 18:00 horas, en período indicado en SO, con aviso de suspensión de obra. PT 2033-06383 registra interno SATT.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-11-23 08:00	
202302044	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	15845 17214	S/E CARDONES I12 S/E CARDONES I13	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA se ingresa preaviso de no reconectar a los paños seleccionados, se ejecutarán actividades de lavado de aislación con agua a presión pñón manual en paños 220 KV S/E Seccionadora San Andrés, con agua desmineralizada.	Nivel de Riesgo bajo, trabajo programado	A solicitud de SAESA se ingresa preaviso de no reconectar a los paños seleccionados, se ejecutarán actividades de lavado de aislación con agua a presión pñón manual en paños 220 KV S/E Seccionadora San Andrés, con agua desmineralizada, los trabajos tendrán suspensiones diarias y no se trabajará sábado y domingo.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-11-23 08:00	
202303040	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Changos: Realización de pruebas de retido de protecciones dinámicas y sincronizadas RST (end to end) asociadas al esquema diferencial del sistema a Inercia MACON modelo P565 y el sistema 2 marca GE modelo U90 asociadas al circuito 1, 2 asociadas al circuito 1, según se encuentra establecido en documento aprobado denominado INFORME EAP N° 06/2023 (Documento: SINCHAM-PM-19-ELESTU-1005), los mismos serán realizados a través de vía OPLAT hacia la nueva S/E Parinas S9023KV.	Riesgos asociados: Bloqueo incorrecto de protecciones, apertura de interruptores S2K5 y S2K6 al realizar pruebas en la línea de protección a intervenir o R7324 K6, / realizar trabajo de control de protecciones R7324 K5 o R7324 K6. Trabajos serán realizados de forma alternada, una protección a la vez.	Se intervendrá bloqueando las protecciones de un sistema a la vez, se habilitará la comunicación por OPLAT de la protección a intervenir hacia la nueva S/E Parinas y se mantendrá así durante la aplicación de todas las pruebas. La fauna será suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-11-23 08:00	
202303299	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividad de Actualización de Base de Datos de nivel 2. Esto con el fin de cambiar los establecimientos de los desconectadores BMS y BMS en el S/E Los Changos por la entrada en operación de la subestación Parinas.	Riesgos: Pérdida de supervisión y control. Medida de mitigación: Se realizarán trabajos con un equipo a la vez siempre en servicio un equipo mientras se realiza el trabajo. Personal en terreno en caso de requerir apoyo con maniobras.	En el proceso de retiro de los Gobierno podría perderse la comunicación con la subestación, pero se realizará intervención con un equipo a la vez y habrá personal en terreno en una condición de alerta de pérdida externa de comunicación. La fauna se reactivará y suspenderá diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-11-23 09:00	
202302733	Subestación	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	14	Intervención	Origen Interno	Programada	289	S/E CENTRAL MAMPL	371	S/E CENTRAL MAMPL I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Mampul, Trabajos previos de desconexión, alambrados y montaje de nueva protección de línea E711 sistema 1 SEI.4111 según NAP 4427 ANR Reemplazo E7112 esquema diferencial de línea 220KV Puchén Mampul.	S/E Mampul: Trabajos previos de desconexión, alambrados y montaje de nueva protección de línea E711 sistema 1 SEI.4111 según NAP 4427 ANR Reemplazo E7112 esquema diferencial de línea 220KV Puchén Mampul.	Este trabajo representa bajo riesgo, ya que se realizarán trabajos previos de alambrado y montaje de circuito de control.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-11-23 09:00	
202302735	Subestación	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	14	Intervención	Origen Interno	Programada	290	S/E CENTRAL PEUCHEN	1283	S/E CENTRAL PEUCHEN 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Peuchen: Trabajos previos de desconexión, alambrados y montaje de nueva protección de línea E711 sistema 1 SEI.4111 según NAP 4427 ANR Reemplazo E7112 esquema diferencial de línea 220KV Puchén Mampul.	S/E Peuchen: Trabajos previos de desconexión, alambrados y montaje de nueva protección de línea E711 sistema 1 SEI.4111 según NAP 4427 ANR Reemplazo E7112 esquema diferencial de línea 220KV Puchén Mampul.	Este trabajo representa bajo riesgo, ya que se realizarán trabajos previos de alambrado y montaje de circuito de control.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-11-23 09:00	
202303561	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSOJNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Centro de procesamiento de datos: Se transfieren al sistema SCADA Estera desde el centro de control principal hacia el centro de control de respaldo, para aplicar parches de actualización de sistema a los servidores SCADA por parte de TL. Aplicación de parches para sistemas SCADA, actualización de parches del sistema operativo.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-08653 registra interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-11-23 08:00	
202303043	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMARGO	15844 17213	S/E DIEGO DE ALMARGO I5 S/E DIEGO DE ALMARGO I6 S/E DIEGO DE ALMARGO I7	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios paños J1, J2, J4, J5, J7, J14 Paño autortransformador ATB.9 y 4, J6, J2, J5E CTE 6, Manos de barras y líneas a solicitud de Transilac.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reconectar para los paños seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-11-23 08:00	
202302962	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICAD DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de Teleprotecciones S01/S02 entre Los Changos - Parinas configuración y puesta en marcha del sistema OPLAT 1 JOPRAT 21 S01/S02 desde S/E Los Changos hasta S/E Parinas, asociados al circuito 1 de la línea 2x500 KV Los Changos-Parinas.	Riesgos: Pérdida de configuración o borrado de configuración. Medidas de mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación.	Desde el fecha 13 de Noviembre hasta el 19 de Noviembre el Cto2 Los Changos- Cumbre no tendrá Teleprotecciones (OPRAT), quedaran activas las protecciones R7 via Fibra Optica. La fauna se reactivará y suspenderá diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-11-23 08:00	
202302957	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICAD DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de Teleprotecciones OPRAT/OPR2 Siemens entre Cumbre-Parinas para configuración y puesta en marcha del sistema OPLAT 10/OPRAT20 (OPRAT/OPR2) desde S/E Cumbre hasta S/E Parinas, asociados al circuito 1 de la línea 2x500 KV Los Changos-Cumbre.	Riesgos: Pérdida de configuración o borrado de configuración. Medidas de mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación.	Desde el fecha 13 de Noviembre hasta el 19 de Noviembre el Cto2 Los Changos- Cumbre no tendrá Teleprotecciones (OPRAT), quedaran activas las protecciones R7 via Fibra Optica. La fauna se reactivará y suspenderá diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		14-11-23 08:00	
202303070	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	2350	S/E ESMERALDA I71	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar 3271 de SE Esmeralda a solicitud de Transilac por temas de lavado de aislación de equipos asociados a la Barra principal sección 2 en SE Esmeralda.	Riesgo controlado por TRANSILEC. Trabajos en LAT Alacama Esmeralda.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral en SO. (SOO: 2032 de Transilac, registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		14-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 244

Total registros Subestación: 262

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	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
202310275	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de tendido de cables, tendido y templado de Alameda paño 12 en barra de línea, de mano de línea hacia estructura Estructura N°06 en S/E Centinela.	Riesgo: Mínimo dado que desconector de línea 8812-3 se encuentra abierto y paño 12, además se debe mantener cerrado y hacia estructura Estructura N°06 en S/E Centinela.	Medidas de mitigación: Delimitación respectiva de las áreas de trabajo.	Por trabajos mencionados se requiere mantener la línea 8812-3 desconector 8812-3T (Terra operativa) durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	14-11-23 08:00
202310262	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de tendido de cables, tendido y templado de Alameda paño 11, 06-09 en barra de línea y tendido de conductor base C04 N°1 Esquerma - Centrala entre Estructura 04 y 15 de S/E Centinela.	Riesgo: Digo por ser en proximidades de los paños 11, 06 y 07. También se realizará "No reconectar" los paños 12, 25 y 18, durante la ejecución de los trabajos.	Medidas de mitigación: Delimitación respectiva de las áreas de trabajo.	Por trabajos mencionados se requiere desahillar o mantener dicha línea reconectada automáticamente (PT) de los paños 11, 06 y 07. También se realizará "No reconectar" los paños 12, 25 y 18, durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	14-11-23 08:00
202310081	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRENS S.A.	287	Intervención	Origen Externo	Programada	2060	S/E NUEVA PICHIRPOULLI	23337 S/E NUEVA PICHIRPOULLI 1 23338 S/E NUEVA PICHIRPOULLI 2 23340 S/E NUEVA PICHIRPOULLI 4 23541 S/E NUEVA PICHIRPOULLI 5	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelé se requiere el bloqueo a la recepción por trabajos de corta y poda cercanos a LT 20KV C y C2	Riesgo bajo programado y controlado	A solicitud de Transelé se requiere el bloqueo a la recepción por trabajos de corta y poda cercanos a la LT 20KV C1 y C2	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	14-11-23 08:00		
202310248	Subestación	Ejecución Exitosa	SOIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TROPICAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	SE KIMAL: Mantenimiento Preventivo. Intervención Local RTU y SIVOSDC para recata de configuraciones. Registro fotográfico de los gabinetes de control & comunicaciones. Registro de los IP de los equipos de comunicación. Intervención remota de SCADA para realizar verificación de la señal asociada a la subestación simul. Toma de registros señales de los equipos de comunicación. Pruebas de enlace de comunicación se realizará conmutación de los enlaces para verificar el tiempo de respuesta en la comunicación de los enlaces. Durante la fauna se pasará a los 1w local.	Riesgo bajo y controlado.	Solicitud con aviso de suspensión diaria. Registro en formato PT 2023.00554. Perida de comunicación por 5 min cuando se repallen los equipos. Mauricio Islaz +569 7020554. Felipe Acosabo +569 8504745	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	14-11-23 08:00	
202310210	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de reemplazo de Cable OPD de la línea Nueva Pozo Almonte - Parinacota 220 KV entre la E487 a ES05, se requiere precaución de no reconectar paños 10/11 en S/E Nueva Pozo Almonte y paño 12 en Parinacota. Se mencionó además que estos trabajos se realizarán a potencial en el escenario que se entregará el circuito Nueva Pozo Almonte - Parinacota 220 KV de acuerdo a condiciones operacionales del CDC.	Riesgos por trabajos realizados a potencial, se mitigará riesgo mediante verificación previa de equipos e insumos con los que se realizará la intervención. Se mantendrá distancia con respecto al punto energizado y precaución ante una velocidad del viento superior a 20 km/h. NOTA: Lo anterior ante la situación que se entregará el circuito Nueva Pozo Almonte - Parinacota 220 KV de acuerdo a condiciones operacionales del CDC.	Se requiere precaución de no reconectar paños 10/11 en S/E Nueva Pozo Almonte y paño 12 en S/E Parinacota. Se mencionó además que estos trabajos se realizarán a potencial en el escenario que se entregará el circuito Nueva Pozo Almonte - Parinacota 220 KV de acuerdo a condiciones operacionales del CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	14-11-23 08:00	
202310268	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	224	S/E CENTRAL MACHICURA	166 S/E CENTRAL MACHICURA 101 167 S/E CENTRAL MACHICURA 102	Equipos de poder de paños 12 y 102, por proyecto SCADA de SE Machicura. Se realizarán pruebas de activación al nuevo cable de control. Sólo se alimentarán puntos disponibles, no se realizará desconexión de ningún punto que está actualmente en servicio.	Existe riesgo de alguna operación indebida del equipo al que se está ingresando (uno a la vez).	Intervenciones diarias.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	13-11-23 09:00				
202308146	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JARHEL	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	13-11-23 08:00	
202310244	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2444 S/E CONCEPCION AT7		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Concepción: Cambio de desconectores BBA7-3, por nuevos modelos GE. Trabajo incluye comisionamiento de equipos.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Cambio de desconectores BBA7-3, por nuevos modelos GE. Trabajo incluye comisionamiento de equipos. Instalaciones en riesgo: S.A.A. C.C. Concepción. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay. *Actividad correspondiente a la obra reemplazo de desconectores paño AT7, NUP 4834.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	13-11-23 08:00	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202305258	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de tendido de conductores de comunicación en trincheras cercanas al punto 105, se requiere precaución operativa. El tipo de conductor es de tipo coaxial para antena correspondiente a enlace Micro Ondas (MWO) de S/E Centinela.	Riesgo: Disparo intempestivo. Medidas de mitigación: Precisión en las tareas de tendido de conductor de comunicación, personal en terreno en todo momento.	Por trabajos de tendido de conductores en trincheras cercanas al punto 105, se requiere precaución operativa. El tipo de conductor es de tipo coaxial para antena correspondiente a enlace Micro Ondas (MWO) de S/E Centinela.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	10-11-23 08:00
202305276	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC.S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados al NUP 2623 Proyecto MMA Reemplazo interruptor 5215 SE Lagunas	Bajo riesgo	S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo interruptor 62 Norte Grande 5215. En las actividades a realizar se encuentran: Tendido cables de control en sala (armario de control y protección, armario de RTU), tendido cables de control en patio (desde 5215 hacia 8915-1, 8915-2 y caja agua), ingreso a trinchera en patio y sala, alambrado y vinculación de cables de control en sala y patio (preparación, alertado, marcaje, etc), Montaje de placa en armario de control, Pruebas punto a punto y aislación, canalizaciones. Restricciones: Ninguna.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-11-23 08:00
202305274	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC.S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados al NUP 2623 Proyecto MMA Reemplazo interruptor 5215 SE Lagunas	Bajo riesgo	S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo interruptor 62 Norte Grande 5215. En las actividades a realizar se encuentran: Tendido cables de control en sala (armario de control y protección, armario de RTU), tendido cables de control en patio (desde 5215 hacia 8915-1, 8915-2 y caja agua), ingreso a trinchera en patio y sala, alambrado y vinculación de cables de control en sala y patio (preparación, alertado, marcaje, etc), Montaje de placa en armario de control, Pruebas punto a punto y aislación, canalizaciones. Restricciones: Ninguna.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-11-23 08:00
202305275	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC.S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados al NUP 2623 Proyecto MMA Reemplazo interruptor 5215 SE Lagunas	Bajo riesgo	S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo interruptor 62 Norte Grande 5215. En las actividades a realizar se encuentran: Tendido cables de control en sala (armario de control y protección, armario de RTU), tendido cables de control en patio (desde 5215 hacia 8915-1, 8915-2 y caja agua), ingreso a trinchera en patio y sala, alambrado y vinculación de cables de control en sala y patio (preparación, alertado, marcaje, etc), Montaje de placa en armario de control, Pruebas punto a punto y aislación, canalizaciones. Restricciones: Ninguna.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-11-23 08:00
202305273	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC.S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22692	S/E LAGUNAS IS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados al NUP 2623 Proyecto MMA Reemplazo interruptor 5215 SE Lagunas	Bajo riesgo	S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo interruptor 62 Norte Grande 5215. En las actividades a realizar se encuentran: Tendido cables de control en sala (armario de control y protección, armario de RTU), tendido cables de control en patio (desde 5215 hacia 8915-1, 8915-2 y caja agua), ingreso a trinchera en patio y sala, alambrado y vinculación de cables de control en sala y patio (preparación, alertado, marcaje, etc), Montaje de placa en armario de control, Pruebas punto a punto y aislación, canalizaciones. Restricciones: Ninguna.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	09-11-23 08:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202305090	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2490	S/E CHARRUA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Reemplazo de desconectores BBT1-1 y BBT1-2 asociado al paño IT1 de S/E Charrua 220 kV. Pruebas SAT Equipos primarios BBT1-1 y BBT1-2, paño 220 kV.	Reemplazo de desconectores BBT1-1 y BBT1-2 asociado al paño IT1 de S/E Charrua 220 kV. Pruebas SAT Equipos primarios BBT1-1 y BBT1-2, paño 220 kV. Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-23 08:00	
202305290	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	2564	S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E LAJA- Trabajos de prevo de control, incluye montaje de nuevos ITE y Switch de mandos de control. Tendido de conductores de control y canalización, preparación de cables de control y fuerza asociados al BRB1-1 y BRB1-2, (NUP 4022).	Reemplazo de desconectores BBT1-1 y BBT1-2 asociado al paño IT1 de S/E Charrua 220 kV. Pruebas SAT Equipos primarios BBT1-1 y BBT1-2, paño 220 kV. Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-23 00:00	
202309496	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	583	S/E CENTRAL PEHUENCHE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Nota: Habrá pérdida de data de la S/E Pehuénche en el CNOT hasta que se cumpla la migración de IEC301 a IEC304 (3 horas aproximadamente).	Implementación protección IEC304 (LAN B) hacia el CNOT en la URT S/E Pehuénche. Se actualizará la dirección IP de la protección SOB del paño ITU2 (bloqueo de protección por 10 minutos). Condición: Normalización sujeta a coordinación.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-23 08:00	
202310003	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	333	LOS CHANGOS S15/230/168 KV 3X35MVA ATR2 + URC	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Bushing 220 kV, conexión de fajas de apoyo, se considera drenaje de aceite dieléctrico, trabajos correspondientes a la Faja de Reserva del banco de ATR1.	1- Riesgo de operación no deseada de equipos, se mitigará riesgo mediante comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo e identificación de equipos. 2- Disparo intempestivo, se mitigará riesgo mediante consorcios convecinados de manera normal (F1, F2 y F3) y como se indicó los trabajos sólo son en la Faja de Reserva. Reemplazo de Bushing 220 kV, conexión de fajas de apoyo, se considera drenaje de aceite dieléctrico, trabajos correspondientes a la Faja de Reserva del banco de ATR1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-23 08:00	
202309770	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	583	S/E CENTRAL PEHUENCHE	2669	S/E CENTRAL PEHUENCHE B12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Nota: Habrá pérdida de data de la S/E Pehuénche en el CNOT hasta que se cumpla la migración de IEC301 a IEC304 (3 horas aproximadamente).	Implementación protección IEC304 (LAN B) hacia el CNOT en la URT S/E Pehuénche. Se actualizará la dirección IP de la protección SOB del paño ITU2 (bloqueo de protección por 10 minutos). Condición: Normalización sujeta a coordinación.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-23 08:00	
2023100472	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	2787 2788	BA S/E EL LAUREL 220KV B01 BA S/E EL LAUREL 220KV B02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E EL LAUREL: Conexión de nuevos conductores en regletas existentes en armario de barras.	Reemplazo de Bushing 220 kV, conexión de fajas de apoyo, se considera drenaje de aceite dieléctrico, trabajos correspondientes a la Faja de Reserva del banco de ATR1. 1- Riesgo de operación no deseada de equipos, se mitigará riesgo mediante comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo e identificación de equipos. 2- Disparo intempestivo, se mitigará riesgo mediante consorcios convecinados de manera normal (F1, F2 y F3) y como se indicó los trabajos sólo son en la Faja de Reserva. Reemplazo de Bushing 220 kV, conexión de fajas de apoyo, se considera drenaje de aceite dieléctrico, trabajos correspondientes a la Faja de Reserva del banco de ATR1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	07-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estados: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total registros General: 344

Total registros Subestación: 262

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Anterior	Fecha Inicio
2023102091	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSNELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA IT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar S2T1 de S/E Esmeralda a subestación de Transnelec por faenas de instalación de reforzamientos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de piezas entre estructura N° 151 a N° 160. Montaje de cuarta cimbra superior en estructura N° 151 a N° 160 LAT 220 kV Atacama-Esmeralda C.	Riesgo controlado por TRANSNELEC. Trabajos en LAT Atacama-Esmeralda.	Solicitud se suspende al finalizar la jornada señalada en SD. (5000 2225 de Transnelec, registro interno ST5)	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00
2023102136	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSNELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	604	S/E CAUTIN	2364	S/E CAUTIN J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cautin: Verificación de protección diferencial utilizando unidades de baha de los paños J4 y J6, por reemplazo de tarjeta en unidad central, se normalizará al final del trabajo diferencial de Barra.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra 220 kV, Sección 1 Cautin o Barra 220 kV, Sección 2 Cautin o Línea 220kV Temuco-Cautin, C2 o Línea 220kV Cautin-Río Toltán C2 o Reactor 02, 220 kV-Cautin. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de jala de faena. Subestación Cautin. Bloques de trip en protección 87B 220kV sección 1 y 2. Observación: Trabajos coordinados con Ferrovial.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-23 23:00	
2023102145	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSNELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	604	S/E CAUTIN	2367 2369	S/E CAUTIN J4 S/E CAUTIN J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cautin: Verificación de protección diferencial utilizando unidades de baha de los paños J4 y J6, por reemplazo de tarjeta en unidad central, se normalizará al final del trabajo diferencial de Barra.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra 220 kV, Sección 1 Cautin o Barra 220 kV, Sección 2 Cautin o Línea 220kV Temuco-Cautin, C2 o Línea 220kV Cautin-Río Toltán C2 o Reactor 02, 220 kV-Cautin. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de jala de faena. Subestación Cautin. Bloques de trip en protección 87B 220kV sección 1 y 2. Observación: Trabajos coordinados con Ferrovial.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-23 23:00	
2023102144	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSNELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	604	S/E CAUTIN	468 467	BA S/E CAUTIN 220KV 891 BA S/E CAUTIN 220KV 892	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cautin: Verificación de protección diferencial utilizando unidades de baha de los paños J4 y J6, por reemplazo de tarjeta en unidad central, se normalizará al final del trabajo diferencial de Barra.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra 220 kV, Sección 1 Cautin o Barra 220 kV, Sección 2 Cautin o Línea 220kV Temuco-Cautin, C2 o Línea 220kV Cautin-Río Toltán C2 o Reactor 02, 220 kV-Cautin. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de jala de faena. Subestación Cautin. Bloques de trip en protección 87B 220kV sección 1 y 2. Observación: Trabajos coordinados con Ferrovial.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-23 23:00	
2023099973	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA SIDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	2369	S/E COLORADO CHICO [En_Revisión]	31559 31560	S/E COLORADO CHICO B1 [En_Revisión] S/E COLORADO CHICO D1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corrección puntos punch Pendientes Mantenimiento a Generador de Subestación y Verificación de Jumper de Fibra Óptica para los servicios de CCTV en S/E COLORADO CHICO.	Se realizarán trabajos con procedimientos actualizados.	Se requieren las siguientes condiciones: Orden de no reconectar S2T1 y S20T1 de S/E Colorado Chico.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-23 08:00	
202309499	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSNELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	13505	S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Reemplazo de desconectores BBA-1 y BBA-2, pruebas SAT a equipos primarios BBA-1 y BBA-2.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Reemplazo desconectores BBA-1 y BBA-2, pruebas SAT a equipos primarios BBA-1 y BBA-2. Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto ASES Reemplazo desconectores BBA-1 y BBA-2 S/E Charria 154 kV", NUP 4205. Condiciones: * Palo Transformación ATOL Charria, indispónible. * ATRI en servicio normal por medio de Palo ATOL. Restricciones en Riesgo: Palo Transformación ATOL Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de jala de faena. Subestación Charria. Bloques de trip en protección 87B 220kV sección 1 y 2. Observación: Trabajos coordinados con Ferrovial.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-23 08:00	
202309498	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSNELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2450	S/E CHARRUA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Desdoblado Desconectores BBT-1 y BBT-2.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra 220 kV, Sección 1 BBT-1 o Barra 220 kV, Sección 2 BBT-2. Cautin o Línea 220kV Temuco-Cautin, C2 o Línea 220kV Cautin-Río Toltán C2 o Reactor 02, 220 kV-Cautin. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de jala de faena. Subestación Cautin. Bloques de trip en protección 87B 220kV sección 1 y 2. Observación: Trabajos coordinados con Ferrovial.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-23 08:00	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	SubEstación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309574	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	2765	S/E TEMUCO 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Tendido de cables de control desde TT/CC-2 a cañeta de control, canalización, montaje de caja agrupamiento (trabajo previo), pruebas de cables de control y Protocolización, no se realizarán alarmados de equipos en servicio.	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Palo línea LAD, TEM Los Puntos Temporales de los Riesgos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena. No hay. Nota: Trabajos asociados a NUP 4421-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	06-11-23 08:00	
202309663	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	3297 3298 3746 3747	BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV R2 [EN REVISIÓN] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV R1 [EN REVISIÓN] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV RP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos en pallo 12 montaje armario protecciones pallo 12, tendido de cable control, no afecta a equipos en servicio.	Riesgo bajo según analisis	Condiciones requeridas: No reconectar 521, 522, 524 y 525.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	02-11-23 08:00
202309695	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por tareas asociadas a tendido, canalización e instalación de luminarias correspondientes a los pallos 12, 16 y 18, incluye la diagonal y para trabajos de mantenimiento de cajas de enclufe.	Riesgo de disparo intempestivo por realización de trabajos en proximidades de puntos energizados, se mitigará riesgo mediante acortamiento de distancia y además de la delimitación de la altura en las zonas de trabajos.	Para los trabajos mencionados anteriormente se requiere mantener deshabilitada la función de recordatorio (FR) de los pallos: 17 - 18 - 202 - 211 y 212.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	01-11-23 08:00
202309787	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2303	S/E ALTO JAHUEL 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Adecuaciones cables en desconectores del pallo 15 para reemplazo de equipos (seccionadores y reforzamiento de fundaciones existentes).	Riesgo: Acortamiento de distancia y contacto eléctrico involuntario con zona energizadas. Medidas de mitigación: Mantener distancias mínimas hacia puntos energizados (4,5m) para evitar descargas por inducción.	Normalización sujeta a coordinación. Para los trabajos mencionados anteriormente se requiere mantener deshabilitada la función de recordatorio (FR) de los pallos: 12 - 13 - 14 - 15 - 17 - 18 - 212.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	02-11-23 08:00
202309848	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2210	S/E CENTINELA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por tareas asociadas a construcción de nuevo pallo 19 en locación bajo Bara N°2 cercano a pallos 12, 16, 18, 212 se requiere realizar trabajos varios de obras civiles, además de instalación y montaje de equipos y cables de conductores "sin conectarse al punto energizado".	Riesgo de disparo intempestivo por realización de trabajos en proximidades de puntos energizados, se mitigará riesgo mediante acortamiento de distancia según normativa y además de la delimitación de la altura en las zonas de trabajos.	Para los trabajos mencionados anteriormente se requiere mantener deshabilitada la función de recordatorio (FR) de los pallos: 12 - 13 - 14 - 15 - 17 - 18 - 212.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	02-11-23 08:00
202309845	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2210	S/E CENTINELA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados con posición de equipo en el patio de 220 KV, futura instalación. 1) sin desconexión, estas actividades incluyen pruebas a los siguientes equipos: Palo 12: TC1-1, TC1-2, Pararrayo (1), TP-1. Asilador de pedestal (1), B91-1, B91-2, B91-3, B91-4, B91-5, B91-6, B91-7, B91-8, B91-9, B91-10, B91-11, B91-12, B91-13, B91-14, B91-15, B91-16, B91-17, B91-18, B91-19, B91-20, B91-21, B91-22, B91-23, B91-24, B91-25, B91-26, B91-27, B91-28, B91-29, B91-30, B91-31, B91-32, B91-33, B91-34, B91-35, B91-36, B91-37, B91-38, B91-39, B91-40, B91-41, B91-42, B91-43, B91-44, B91-45, B91-46, B91-47, B91-48, B91-49, B91-50, B91-51, B91-52, B91-53, B91-54, B91-55, B91-56, B91-57, B91-58, B91-59, B91-60, B91-61, B91-62, B91-63, B91-64, B91-65, B91-66, B91-67, B91-68, B91-69, B91-70, B91-71, B91-72, B91-73, B91-74, B91-75, B91-76, B91-77, B91-78, B91-79, B91-80, B91-81, B91-82, B91-83, B91-84, B91-85, B91-86, B91-87, B91-88, B91-89, B91-90, B91-91, B91-92, B91-93, B91-94, B91-95, B91-96, B91-97, B91-98, B91-99, B91-100, B91-101, B91-102, B91-103, B91-104, B91-105, B91-106, B91-107, B91-108, B91-109, B91-110, B91-111, B91-112, B91-113, B91-114, B91-115, B91-116, B91-117, B91-118, B91-119, B91-120, B91-121, B91-122, B91-123, B91-124, B91-125, B91-126, B91-127, B91-128, B91-129, B91-130, B91-131, B91-132, B91-133, B91-134, B91-135, B91-136, B91-137, B91-138, B91-139, B91-140, B91-141, B91-142, B91-143, B91-144, B91-145, B91-146, B91-147, B91-148, B91-149, B91-150, B91-151, B91-152, B91-153, B91-154, B91-155, B91-156, B91-157, B91-158, B91-159, B91-160, B91-161, B91-162, B91-163, B91-164, B91-165, B91-166, B91-167, B91-168, B91-169, B91-170, B91-171, B91-172, B91-173, B91-174, B91-175, B91-176, B91-177, B91-178, B91-179, B91-180, B91-181, B91-182, B91-183, B91-184, B91-185, B91-186, B91-187, B91-188, B91-189, B91-190, B91-191, B91-192, B91-193, B91-194, B91-195, B91-196, B91-197, B91-198, B91-199, B91-200, B91-201, B91-202, B91-203, B91-204, B91-205, B91-206, B91-207, B91-208, B91-209, B91-210, B91-211, B91-212, B91-213, B91-214, B91-215, B91-216, B91-217, B91-218, B91-219, B91-220, B91-221, B91-222, B91-223, B91-224, B91-225, B91-226, B91-227, B91-228, B91-229, B91-230, B91-231, B91-232, B91-233, B91-234, B91-235, B91-236, B91-237, B91-238, B91-239, B91-240, B91-241, B91-242, B91-243, B91-244, B91-245, B91-246, B91-247, B91-248, B91-249, B91-250, B91-251, B91-252, B91-253, B91-254, B91-255, B91-256, B91-257, B91-258, B91-259, B91-260, B91-261, B91-262, B91-263, B91-264, B91-265, B91-266, B91-267, B91-268, B91-269, B91-270, B91-271, B91-272, B91-273, B91-274, B91-275, B91-276, B91-277, B91-278, B91-279, B91-280, B91-281, B91-282, B91-283, B91-284, B91-285, B91-286, B91-287, B91-288, B91-289, B91-290, B91-291, B91-292, B91-293, B91-294, B91-295, B91-296, B91-297, B91-298, B91-299, B91-300, B91-301, B91-302, B91-303, B91-304, B91-305, B91-306, B91-307, B91-308, B91-309, B91-310, B91-311, B91-312, B91-313, B91-314, B91-315, B91-316, B91-317, B91-318, B91-319, B91-320, B91-321, B91-322, B91-323, B91-324, B91-325, B91-326, B91-327, B91-328, B91-329, B91-330, B91-331, B91-332, B91-333, B91-334, B91-335, B91-336, B91-337, B91-338, B91-339, B91-340, B91-341, B91-342, B91-343, B91-344, B91-345, B91-346, B91-347, B91-348, B91-349, B91-350, B91-351, B91-352, B91-353, B91-354, B91-355, B91-356, B91-357, B91-358, B91-359, B91-360, B91-361, B91-362, B91-363, B91-364, B91-365, B91-366, B91-367, B91-368, B91-369, B91-370, B91-371, B91-372, B91-373, B91-374, B91-375, B91-376, B91-377, B91-378, B91-379, B91-380, B91-381, B91-382, B91-383, B91-384, B91-385, B91-386, B91-387, B91-388, B91-389, B91-390, B91-391, B91-392, B91-393, B91-394, B91-395, B91-396, B91-397, B91-398, B91-399, B91-400, B91-401, B91-402, B91-403, B91-404, B91-405, B91-406, B91-407, B91-408, B91-409, B91-410, B91-411, B91-412, B91-413, B91-414, B91-415, B91-416, B91-417, B91-418, B91-419, B91-420, B91-421, B91-422, B91-423, B91-424, B91-425, B91-426, B91-427, B91-428, B91-429, B91-430, B91-431, B91-432, B91-433, B91-434, B91-435, B91-436, B91-437, B91-438, B91-439, B91-440, B91-441, B91-442, B91-443, B91-444, B91-445, B91-446, B91-447, B91-448, B91-449, B91-450, B91-451, B91-452, B91-453, B91-454, B91-455, B91-456, B91-457, B91-458, B91-459, B91-460, B91-461, B91-462, B91-463, B91-464, B91-465, B91-466, B91-467, B91-468, B91-469, B91-470, B91-471, B91-472, B91-473, B91-474, B91-475, B91-476, B91-477, B91-478, B91-479, B91-480, B91-481, B91-482, B91-483, B91-484, B91-485, B91-486, B91-487, B91-488, B91-489, B91-490, B91-491, B91-492, B91-493, B91-494, B91-495, B91-496, B91-497, B91-498, B91-499, B91-500, B91-501, B91-502, B91-503, B91-504, B91-505, B91-506, B91-507, B91-508, B91-509, B91-510, B91-511, B91-512, B91-513, B91-514, B91-515, B91-516, B91-517, B91-518, B91-519, B91-520, B91-521, B91-522, B91-523, B91-524, B91-525, B91-526, B91-527, B91-528, B91-529, B91-530, B91-531, B91-532, B91-533, B91-534, B91-535, B91-536, B91-537, B91-538, B91-539, B91-540, B91-541, B91-542, B91-543, B91-544, B91-545, B91-546, B91-547, B91-548, B91-549, B91-550, B91-551, B91-552, B91-553, B91-554, B91-555, B91-556, B91-557, B91-558, B91-559, B91-560, B91-561, B91-562, B91-563, B91-564, B91-565, B91-566, B91-567, B91-568, B91-569, B91-570, B91-571, B91-572, B91-573, B91-574, B91-575, B91-576, B91-577, B91-578, B91-579, B91-580, B91-581, B91-582, B91-583, B91-584, B91-585, B91-586, B91-587, B91-588, B91-589, B91-590, B91-591, B91-592, B91-593, B91-594, B91-595, B91-596, B91-597, B91-598, B91-599, B91-600, B91-601, B91-602, B91-603, B91-604, B91-605, B91-606, B91-607, B91-608, B91-609, B91-610, B91-611, B91-612, B91-613, B91-614, B91-615, B91-616, B91-617, B91-618, B91-619, B91-620, B91-621, B91-622, B91-623, B91-624, B91-625, B91-626, B91-627, B91-628, B91-629, B91-630, B91-631, B91-632, B91-633, B91-634, B91-635, B91-636, B91-637, B91-638, B91-639, B91-640, B91-641, B91-642, B91-643, B91-644, B91-645, B91-646, B91-647, B91-648, B91-649, B91-650, B91-651, B91-652, B91-653, B91-654, B91-655, B91-656, B91-657, B91-658, B91-659, B91-660, B91-661, B91-662, B91-663, B91-664, B91-665, B91-666, B91-667, B91-668, B91-669, B91-670, B91-671, B91-672, B91-673, B91-674, B91-675, B91-676, B91-677, B91-678, B91-679, B91-680, B91-681, B91-682, B91-683, B91-684, B91-685, B91-686, B91-687, B91-688, B91-689, B91-690, B91-691, B91-692, B91-693, B91-694, B91-695, B91-696, B91-697, B91-698, B91-699, B91-700, B91-701, B91-702, B91-703, B91-704, B91-705, B91-706, B91-707, B91-708, B91-709, B91-710, B91-711, B91-712, B91-713, B91-714, B91-715, B91-716, B91-717, B91-718, B91-719, B91-720, B91-721, B91-722, B91-723, B91-724, B91-725, B91-726, B91-727, B91-728, B91-729, B91-730, B91-731, B91-732, B91-733, B91-734, B91-735, B91-736, B91-737, B91-738, B91-739, B91-740, B91-741, B91-742, B91-743, B91-744, B91-745, B91-746, B91-747, B91-748, B91-749, B91-750, B91-751, B91-752, B91-753, B91-754, B91-755, B91-756, B91-757, B91-758, B91-759, B91-760, B91-761, B91-762, B91-763, B91-764, B91-765, B91-766, B91-767, B91-768, B91-769, B91-770, B91-771, B91-772, B91-773, B91-774, B91-775, B91-776, B91-777, B91-778, B91-779, B91-780, B91-781, B91-782, B91-783, B91-784, B91-785, B91-786, B91-787, B91-788, B91-789, B91-790, B91-791, B91-792, B91-793, B91-794, B91-795, B91-796, B91-797, B91-798, B91-799, B91-800, B91-801, B91-802, B91-803, B91-804, B91-805, B91-806, B91-807, B91-808, B91-809, B91-810, B91-811, B91-812, B91-813, B91-814, B91-815, B91-816, B91-817, B91-818, B91-819, B91-820, B91-821, B91-822, B91-823, B91-824, B91-825, B91-826, B91-827, B91-828, B91-829, B91-830, B91-831, B91-832, B91-833, B91-834, B91-835, B91-836, B91-837, B91-838, B91-839, B91-840, B91-841, B91-842, B91-843, B91-844, B91-845, B91-846, B91-847, B91-848, B91-849, B91-850, B91-851, B91-852, B91-853, B91-854, B91-855, B91-856, B91-857, B91-858, B91-859, B91-860, B91-861, B91-862, B91-863, B91-864, B91-865, B91-866, B91-867, B91-868, B91-869, B91-870, B91-871, B91-872, B91-873, B91-874, B91-875, B91-876, B91-877, B91-878, B91-879, B91-880, B91-881, B91-882, B91-883, B91-884, B91-885, B91-886, B91-887, B91-888, B91-889, B91-890, B91-891, B91-892, B91-893, B91-894, B91-895, B91-896, B91-897, B91-898, B91-899, B91-900, B91-901, B91-902, B91-903, B91-904, B91-905, B91-906, B91-907, B91-908, B91-909, B91-910, B91-911, B91-912, B91-913, B91-914, B91-915, B91-916, B91-917, B91-918, B91-919, B91-920, B91-921, B91-922, B91-923, B91-924, B91-925, B91-926, B91-927, B91-928, B91-929, B91-930, B91-931, B91-932, B91-933, B91-934, B91-935, B91-936, B91-937, B91-938, B91-939, B91-940, B91-941, B91-942, B91-943, B91-944, B91-945, B91-946, B91-947, B91-948, B91-949, B91-950, B91-951, B91-952, B91-953, B91-954, B91-955, B91-956, B91-957, B91-958, B91-959, B91-960, B91-961, B91-962, B91-963, B91-964, B91-965, B91-966, B91-967, B91-968, B91-969, B91-970, B91-971, B91-972, B91-973, B91-974, B91-975, B91-976, B91-977, B91-978, B91-979, B91-980, B91-981, B91-982, B91-983, B91-984, B91-985, B91-986, B91-987, B91-988, B91-989, B91-990, B91-991, B91-992, B91-993, B91-994, B91-995, B91-996, B91-997, B91-998, B91-999, B91-1000, B91-1001, B91-1002, B91-1003, B91-1004, B91-1005, B91-1006, B91-1007, B91-1008, B91-1009, B91-1010, B91-1011, B91-1012, B91-1013, B91-1014, B91-1015, B91-1016, B91-1017, B91-1018, B91-1019, B91-1020, B91-1021, B91-1022, B91-1023, B91-1024, B91-1025, B91-1026, B91-1027, B91-1028, B91-1029, B91-1030, B91-1031, B91-1032, B91-1033, B91-1034, B91-1035, B91-1036, B91-1037, B91-1038, B91-1039, B91-1040, B91-1041, B91-1042, B91-1043, B91-1044, B91-1045, B91-1046, B91-1047, B91-1048, B91-1049, B91-1050, B91-1051, B91-1052, B91-1053, B91-1054, B91-1055, B91-1056, B91-1057, B91-1058, B91-1059, B91-1060, B91-1061, B91-1062, B91-1063, B91-1064, B91-1065, B91-1066, B91-1067, B91-1068, B91-1069, B91-1070, B91-1071, B91-1072, B91-1073, B91-1074, B91-1075, B91-1076, B91-1077, B91-1078, B91-1079, B91-1080, B91-1081, B91-1082, B91-1083, B91-1084, B91-1085, B91-1086, B91-1087, B91-1088, B91-1089, B91-1090, B91-1091, B91-1092, B91-1093, B91-1094, B91-1095, B91-1096, B91-1097, B91-1098, B91-1099, B91-1100, B91-1101, B91-1102, B91-1103, B91-1104, B91-1105, B91-1106, B91-1107, B91-1108, B91-1109, B91-1110, B91-1111, B91-1112, B91-1113, B91-1114, B91-1115, B91-1116, B91-1117, B91-1118, B91-1119, B91-1120, B91-1121, B91-1122, B91-1123, B91-1124, B91-1125, B91-1126, B91-1127, B91-1128, B91-1129, B91-1130, B91-1131, B91-1132, B91-1133, B91-1134, B91-1135, B91-1136, B91-1137, B91-1138, B91-1139, B91-1140, B91-1141, B91-1142, B91-1143, B91-1144, B91-1145, B91-1146, B91-1147, B91-1148, B91-1149, B91-1150, B91-1151, B91-1152, B91-1153, B91-1154, B91-1155, B91-1156, B91-1157, B91-1158, B91-1159, B91-1160, B91-1161, B91-1162, B91-1163, B91-1164, B91-1165, B91-1166, B91-1167, B91-1168, B91-1169, B91-1170, B91-1171, B91-1172, B91-1173, B91-1174, B91-1175, B91-1176, B91-1177, B91-1178, B91-1179, B91-1180, B91-1181, B91-1182, B91-1183, B91-1184, B91-1185, B91-1186, B91-1187, B91-1188, B91-1189, B91-1190, B91-1191, B91-1192, B91-1193, B91-1194, B91-1195, B91-1196, B91-1197, B91-1198, B91-1199, B91-1200, B91-1201, B91-1202, B91-1203, B91-1204, B91-1205, B91-1206, B91-1207, B91-1208, B91-1209, B91-1210, B91-1211, B91-1212, B91-1213, B91-1214, B91-1215, B91-1216, B91-1217, B91-1218, B91-1219, B91-1220, B91-1221, B91-1222, B91-1223,								

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 544

Total registros Subestación: 262

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Subestación	IDCJ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309879	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2371	S/E LAS SALINAS	33630 33632 33633 33646 33647 33648 33649 33670 33671 33674	S/E LAS SALINAS I1 (EN_REVISION) S/E LAS SALINAS I71 (EN_REVISION) S/E LAS SALINAS I72 (EN_REVISION) S/E LAS SALINAS F71 (EN_REVISION) S/E LAS SALINAS F2 (EN_REVISION) S/E LAS SALINAS F54 (EN_REVISION) S/E LAS SALINAS F72 (EN_REVISION) S/E LAS SALINAS F72 (EN_REVISION) S/E LAS SALINAS F72 (EN_REVISION) S/E LAS SALINAS F25 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	pruebas de inyección PVV Las salinas según NUP 3364 (línea de transmisión de encontrar a emergencia) Equipos a emergir: paños EL, ITL, ITZ, Cables, switchgear FT2, F52, F54, FT2, FT2, FT4, F25	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad	Primera emigración y pruebas de inyección PVV Las salinas según NUP 3344	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	01-11-23 00:00
202309904	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1344	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22903	S/E POZO ALMONTE I72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto reemplazo del interruptor 52172	Riesgo Bajo según analisis	Proyecto NUP 4378. Condiciones requeridas: S/E Pozo Almonte. Disconectador 89172-1 Abierto y Bloqueado. Disconectador 89172-2 Abierto y Bloqueado. 52172 Transferido al paño de Transparencia. 52181. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra 220 kV, Sección 1 - Cautín o Barra 220 kV, Sección 2 - Cautín. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena. Subestación Cautín. Bloques de trip en protección 87B 220kV sección 1 y 2. Bloqueo durante la faena. Observación: Trabajos coordinados con Ferrovial.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	01-11-23 00:00
202309156	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	604	S/E CAUTIN	2364	S/E CAUTIN I5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cautín: Reemplazo de tarjeta en protección diferencial de barra 87B por avería de la protección. Atención de limitación técnica 2023001324.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra 220 kV, Sección 1 - Cautín o Barra 220 kV, Sección 2 - Cautín. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena. Subestación Cautín. Bloques de trip en protección 87B 220kV sección 1 y 2. Bloqueo durante la faena. Observación: Trabajos coordinados con Ferrovial.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	30-10-23 11:00
202309155	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	604	S/E CAUTIN	469 1667	BA S/E CAUTIN 220KV BP1 BA S/E CAUTIN 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cautín: Reemplazo de tarjeta en protección diferencial de barra 87B por avería de la protección. Atención de limitación técnica 2023001324.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra 220 kV, Sección 1 - Cautín o Barra 220 kV, Sección 2 - Cautín. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena. Subestación Cautín. Bloques de trip en protección 87B 220kV sección 1 y 2. Bloqueo durante la faena. Observación: Trabajos coordinados con Ferrovial.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	30-10-23 11:00
202309856	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22692	S/E LAGUNAS I6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo interruptor 5215. Condiaciones. Tendido de conductores de control en trincheras desde sala hasta patio 220 kV. Jumbando y/o vinculación entre polos nuevo interruptor 5215. (Trabajos previos)	Bajo	realizar emigración circuitos en sala). Restricciones: Lagunas: 5215 Transferido. Informado como MMA. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.A. Lagunas o Pable Linaes L03, LAG-Tarapacá 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena. S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo. Se pasará afuera de servicio las unidades de baño de las protecciones 87B sistema 1 y 2 y SOB de protección 87B. S/E Alto Jahuel: Vinculación y pruebas de control N0, N1, N2, N3 y N4 a nuevos equipos de paños 87 y 85 en patio de 500 kV (NUP 1530). Restricciones: Instalaciones indisponibles.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	26-10-23 08:00
202309632	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2264 2270	S/E ALTO JAHUEL K8 S/E ALTO JAHUEL K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Vinculación y pruebas de control N0, N1, N2, N3 y N4 a nuevos equipos de paños 87 y 85 en patio de 500 kV (NUP 1530). Trabajos previos.	Bajo	realizar emigración circuitos en sala). Restricciones: Lagunas: 5215 Transferido. Informado como MMA. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.A. Lagunas o Pable Linaes L03, LAG-Tarapacá 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena. S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo. Se pasará afuera de servicio las unidades de baño de las protecciones 87B sistema 1 y 2 y SOB de protección 87B. S/E Alto Jahuel: Vinculación y pruebas de control N0, N1, N2, N3 y N4 a nuevos equipos de paños 87 y 85 en patio de 500 kV (NUP 1530). Restricciones: Instalaciones indisponibles.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	26-10-23 08:00
202309631	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1708	BA S/E ALTO JAHUEL 500KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Vinculación y pruebas de control N0, N1, N2, N3 y N4 a nuevos equipos de paños 87 y 85 en patio de 500 kV (NUP 1530). Trabajos previos.	Bajo	realizar emigración circuitos en sala). Restricciones: Lagunas: 5215 Transferido. Informado como MMA. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.A. Lagunas o Pable Linaes L03, LAG-Tarapacá 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena. S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo. Se pasará afuera de servicio las unidades de baño de las protecciones 87B sistema 1 y 2 y SOB de protección 87B. S/E Alto Jahuel: Vinculación y pruebas de control N0, N1, N2, N3 y N4 a nuevos equipos de paños 87 y 85 en patio de 500 kV (NUP 1530). Restricciones: Instalaciones indisponibles.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	26-10-23 08:00

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	SubEstación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
202309613	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28458	S/E NUEVA PANQUEHUE H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CELEO se ingresa producción al paño seleccionado de no reconectar debido a trabajos de tendido entre torres 205 y 206 en cercanía a LT 210KV Nueva Panquehue -Rio Aconcagua	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado por CELEO	A solicitud de CELEO se ingresa producción al paño seleccionado de no reconectar debido a trabajos de tendido entre torres 205 y 206 en cercanía a LT 210KV Nueva Panquehue -Rio Aconcagua. Actividades: Instalación de antena STARLINK, Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Atención Pérdida de Telecom y telemetría URT de S/E Pan de Azúcar, integración-migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink.	No tiene consumo afectado		ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	26-10-23 07:00
202309789	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	581	S/E PAN DE AZUCAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Atención ante pérdida de telemetría y telecontrol de S/E Pan de Azúcar, integración y migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink.	Bajo	S/E Pan de Azúcar: Atención ante pérdida de telemetría y telecontrol de S/E Pan de Azúcar, integración y migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink. Lan B (Asignación de puertos en switch, Configuración de VLAN, direccionamiento IP). Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Telecomunicaciones P. Azúcar o SCADA P. Azúcar. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	25-10-23 08:00	
202309790	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	581	S/E PAN DE AZUCAR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Atención ante pérdida de telemetría y telecontrol de S/E Pan de Azúcar, integración y migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink.	Bajo	S/E Pan de Azúcar: Atención ante pérdida de telemetría y telecontrol de S/E Pan de Azúcar, integración y migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink. Lan B (Asignación de puertos en switch, Configuración de VLAN, direccionamiento IP). Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Telecomunicaciones P. Azúcar o SCADA P. Azúcar. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	25-10-23 08:00	
202309700	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	581	S/E PAN DE AZUCAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Atención por falta de comunicación. Inspección visual del estado de la URT, de ser necesario se realizará el reinicio de la Rueda, se descargará la configuración de la URT de telecom y telemetría URT de S/E Pan de Azúcar, integración-migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink.	Bajo	S/E Pan de Azúcar: Atención por falta de comunicación. Inspección visual del estado de la URT, de ser necesario se realizará el reinicio de la Rueda, se descargará la configuración de la URT de telecom y telemetría URT de S/E Pan de Azúcar, integración-migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink. Lan B (Asignación de puertos en switch, Configuración de VLAN, direccionamiento IP). Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Telecomunicaciones P. Azúcar o SCADA P. Azúcar. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	24-10-23 15:00	
202309479	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2444	S/E CONCEPCION AT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo	S/E Conexión: Reemplazo Desconectores Paño AT7 B8AT7, B9AT7-2 y B8AT7.3 Paño Transferido. *COMENTARIO ADICIONAL: Proyecto LINEA	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	23-10-23 05:00		
202309471	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA 16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 - Caratulas, Tendido de cables, Armado y vinculación circuitos de control en sala y patio 220KV para desconectarlos B86-1 Y B86-2. Trabajos previos.	Bajo	SE Atacama: NUP 4073 - Caratulas, Tendido de cables, Armado y vinculación circuitos de control en sala y patio 220KV para desconectarlos B86-1 Y B86-2. Trabajos previos. SE Atacama: Interruptor 526 transferido, Unidad TCGA de Central Atacama permanece disponible o través de paño JB). Restricciones en Riesgo: S.A.A. C.A. Atacama o S.A.A. C.C. Atacama o Paño Transformación. Temporalidad de los trabajos: al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna. Subestación Atacama, Circuito N°72 A, disposición de jefe de fauna Subestación Atacama, ITM C.A. calificación A.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	21-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estados: Ejecución Enteros, Ejecución Enteros

Total registros General: 344

Total registros Subestación: 262

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023090105	Subestación	Ejecución Enteros	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	129	LONCOCHE 66/13,8KV SAMA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proceso de regeneración de aceite a transformador de poder T1 de S/E Loncoche. Proceso continuo en modalidad On Line, es decir, con transformador en servicio.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Proceso de regeneración de aceite a transformador de poder T1 de S/E Loncoche. Proceso continuo en modalidad On Line, es decir, con transformador en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-10-23 12:00
2023090134	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	13505	S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charria: Pre armado, montaje de nueva estructura y equipos paño A1, BBA1-1 y BBA1-2. Nota: Trabajos previos asociados a Proyecto MNR Reemplazo desconectadores BBA1-1 y BBA1-2 de S/E Charria 154kV.	Actividades: S/E Charria: Pre armado, montaje de nueva estructura y equipos paño A1, BBA1-1 y BBA1-2 de S/E Charria 154kV. Condiciones: "Paño Transformación A1-Charria, independiente a ATC en servicio normal por medio de Paño A12. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 200/154/13,2kV-Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No aplica.	Actividades: S/E Charria: Pre armado, montaje de nueva estructura y equipos paño A1, BBA1-1 y BBA1-2 de S/E Charria 154kV. Condiciones: "Paño Transformación A1-Charria, independiente a ATC en servicio normal por medio de Paño A12. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 200/154/13,2kV-Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No aplica.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-10-23 08:00	
2023080307	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22692	S/E LAGUNAS G	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: (NUP 2623) Reemplazo Interruptor 525. Montaje y pruebas SAT de interruptor 525. Trabajos previos.	S/E Lagunas: (NUP 2623) Reemplazo Interruptor 525. Montaje y pruebas SAT de interruptor 525. Trabajos previos.	S/E Lagunas: (NUP 2623) Reemplazo Interruptor 525. Montaje y pruebas SAT de interruptor 525. Trabajos previos.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-10-23 08:00
2023080380	Subestación	Ejecución Enteros	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	1839	BA S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Centrala Transmisión S.A. S/E Nueva Pan de Azúcar 220 KV. Desconexión de la Barra 1 de S/E Nueva Pan de Azúcar 220KV, para realizar montaje y comisionamiento de nuevos paños IP y 120 por proyecto N.U.P. 1236.	Trabajos de Centrala Transmisión S.A. S/E Nueva Pan de Azúcar 220 KV. Desconexión de la Barra 1 de S/E Nueva Pan de Azúcar 220KV, para realizar montaje y comisionamiento de nuevos paños IP y 120 por proyecto N.U.P. 1236.	Trabajos de Centrala Transmisión S.A. S/E Nueva Pan de Azúcar 220 KV. Desconexión de la Barra 1 de S/E Nueva Pan de Azúcar 220KV, para realizar montaje y comisionamiento de nuevos paños IP y 120 por proyecto N.U.P. 1236.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-10-23 08:00	
2023080508	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1705	BA S/E ALTO JAHUEL 110KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Trabajos asociados a obra de reemplazo de equipos primarios del paño de 120 VV del receptor (NUP 3280). Trabajos previos. Coordinado con STM.	S/E Alto Jahuel: Trabajos asociados a obra de reemplazo de equipos primarios del paño de 120 VV del receptor (NUP 3280). Trabajos previos. Coordinado con STM.	S/E Alto Jahuel: Trabajos asociados a obra de reemplazo de equipos primarios del paño de 120 VV del receptor (NUP 3280). Trabajos previos. Coordinado con STM.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-10-23 08:00	
2023080101	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2270	S/E ALTO JAHUEL KS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Reemplazo de equipos primarios del paño de 500 VV KS. Seccionador, por obra del NUP 1530. Trabajos previos.	S/E Alto Jahuel: Reemplazo de equipos primarios del paño de 500 VV KS. Seccionador, por obra del NUP 1530. Trabajos previos.	S/E Alto Jahuel: Reemplazo de equipos primarios del paño de 500 VV KS. Seccionador, por obra del NUP 1530. Trabajos previos.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-10-23 08:00	
2023080129	Subestación	Ejecución Enteros	TRANQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUAR	28458	S/E NUEVA PANQUEHUAR H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud del Cliente se requiere el bloque y/o por trabajo de montaje, entre Torres 205 y 206 de S/E Nueva Panquehuar -Río Aucó y 11 120 VV Nueva Panquehuar -Chagres.	Riesgo bajo programado y controlado. Para minimizar riesgos se solicita cerrar los interruptores H3 y H4 de S/E Nueva Panquehuar abiertos a solicitud del CEN.	Para minimizar riesgos se solicita cerrar los interruptores H3 y H4 de S/E Nueva Panquehuar abiertos a solicitud del CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-10-23 07:00	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023087035	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOLAR ELEENA SPA [En_Revisión]	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	30931	S/E KIMAL121 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio paño 121 S/E Kimal y LT 220 kV Kimal - Bavelena (NUP 395). Condiciones requeridas: A disposición de jefe famas 5211, 5212, 5213, 5215 y 5216 S/E Bavelena.	Energización y pruebas de puesta en servicio paño 121 S/E Kimal - Bavelena (NUP 395). Condiciones requeridas: A disposición de jefe famas 5211, 5212, 5213, 5215 y 5216 S/E Bavelena.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-23-2000	
2023085648	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSFORMÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	653	S/E QUELENTARO	34386	S/E QUELENTARO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión solicitada por Statkraft Chile, según SOU N°000/2023 por trabajos en S/E Cardonal, de su propiedad.	Trabajo realizado por terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno				28-29-23-08-00
2023082056	Subestacion	Ejecución Exitosa	STATKRAFT EOLICO S.A. [En_Revisión]	2002	Desconexión	Origen Interno	Programada	2385	S/E CARDONAL [En_Revisión]			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización de barra 120KV, se incluye el montaje de nueva barra 120KV y nuevo paño HT1 considerando el cableado y conexiones de fuerza y control de todos los equipos primarios que se encuentren a la nueva configuración de la S/E Cardonal.	Riesgo bajo, se solicita la desconexión de LAT 120KV Corrosal - Cardonal. Sistema energizado y aterrizado en paño H3 SOU 2023080818.	Instalaciones en PES	No tiene consumo afectado		ninguno			26-29-23-08-00
2023083264	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANQUINTA S.A.	1988	Desconexión	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28469	S/E NUEVA PANQUEHUE H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CELEO se ingresa desconexión del paño seleccionada, las actividades que se ejecutaran en la LT 110 KV Nueva Panquehue - Chagres serian de Cambio de conductor desde Torre 1989 a E234 en Tramo E234 a E234 y refuerzo de estructura T207 y T210 propiedad de CELEO, además durante las actividades shall se considerar la preparación de no reconectar al paño H1 de S/E Nueva Panquehue.	Desconexión solicitada por CELEO, nivel de riesgo declarado en SD MM 202308186.	Solicitud de CELEO se ingresa desconexión del paño seleccionada, las actividades que se ejecutaran en la LT 110 KV Nueva Panquehue - Chagres serian de Cambio de conductor desde Torre 1989 a E234 - Tramo E234 y refuerzo de estructura T207 y T210 propiedad de CELEO, además durante las actividades shall se considerar la preparación de no reconectar al paño H1 de S/E Nueva Panquehue.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-23-27-00
2023083264	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28468	S/E NUEVA PANQUEHUE H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celso se requiere el bloqueo a la reconexión por trabajos de Montaje de Toru 220 y Instalación de portales N°7,2,3,4 y 5 y protección de líneas eléctricas y carretera en cercanía a LT 110KV Nueva Panquehue Rio Aconcagua y LT 110 KV Rio Aconcagua - Chagres. Los trabajos se realizarán con suspensión diaria.	Riesgo bajo programado y controlado	A solicitud de Celso se requiere el bloqueo a la reconexión por trabajos de Montaje de Toru 220 y instalación de portales N°7,2,3,4 y 5 y protección de líneas eléctricas y carretera en cercanía a LT 110 KV Nueva Panquehue - Rio Aconcagua y LT 110 KV Rio Aconcagua - Chagres. Los trabajos se realizarán con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-23-27-00
2023080841	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO aplica	NO aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara cambio de instrumentos y datalogger de estación meteorologica EMC-12 por problemas de comunicación y lectura los anteriores equipos. Esto podría provocar la pérdida de comunicación parcial o total de los datos SFR entregados.	Podría ocasionar pérdida de comunicación parcial o total de datos SFR de EMC-12. Se tomaran todas las medidas necesarias para mantener el almacenamiento y visualización de variables meteorologicas con equipos disponibles.	Se realizara cambio de instrumente y datalogger de estación meteorologica EMC-12 por problemas de comunicación y lectura de los anteriores equipos. Esto podría provocar la pérdida de comunicación parcial o total de los datos SFR entregados.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-29-23-08-00
2023080840	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	30723	S/E INCA DE ORO F17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita autorización para realizar pruebas para Bancos de Baterías, Barra 2 con interruptor SP27 en 390V con una inyección / absorción total de potencia correspondiente a AMW. Esto se realiza para comisionamiento y puesta en marcha, realizando cargas y descargas de baterías correspondiente al proyecto BESS Almacenamiento de Baterías de la Planta Fotovoltaica Diego de Almagro Sur. Pruebas subordinadas a horarios y condiciones entregadas por Coordinador Eléctrico Nacional.	Se tomarán las medidas pertinentes para el control de riesgo.	Se solicita autorización para realizar pruebas para Bancos de Baterías, Barra 2 con interruptor SP27 en 390V con una inyección / absorción total de potencia correspondiente a AMW. Esto se realiza para comisionamiento y puesta en marcha, realizando cargas y descargas de baterías correspondiente al proyecto BESS Almacenamiento de Baterías de la Planta Fotovoltaica Diego de Almagro Sur. Pruebas subordinadas a horarios y condiciones entregadas por Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-29-23-08-00
2023080839	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	30708	S/E INCA DE ORO F1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita autorización para realizar pruebas para Bancos de Baterías, Barra 3 con interruptor SP24 en 390V con una inyección / absorción total de potencia correspondiente a AMW. Esto se realiza para comisionamiento y puesta en marcha, realizando cargas y descargas de baterías correspondiente al proyecto BESS Almacenamiento de Baterías de la Planta Fotovoltaica Diego de Almagro Sur. Pruebas subordinadas a horarios y condiciones entregadas por Coordinador Eléctrico Nacional.	Se tomarán las medidas pertinentes para el control de riesgo.	Se solicita autorización para realizar pruebas para Bancos de Baterías, Barra 3 con interruptor SP24 en 390V con una inyección / absorción total de potencia correspondiente a AMW. Esto se realiza para comisionamiento y puesta en marcha, realizando cargas y descargas de baterías correspondiente al proyecto BESS Almacenamiento de Baterías de la Planta Fotovoltaica Diego de Almagro Sur. Pruebas subordinadas a horarios y condiciones entregadas por Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-29-23-08-00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 344

Total registros Subestación: 262

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	SubEstación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202308043	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará cambio de instrumentos y datalogger de estación meteorológica EMC-21 por problemas de comunicación y lectura de los anteriores equipos. Esto podría provocar la pérdida de comunicación parcial o total de los datos SFR entregados.	Podría ocasionar pérdida de comunicación parcial o total de datos SFR de EMC-21. Se tomarán todas las medidas necesarias para mantener el nivel de comunicación de variables meteorológicas con equipos disponibles.	Se realizará cambio de instrumentos y datalogger de estación meteorológica EMC-21 por problemas de comunicación y lectura de los anteriores equipos. Esto podría provocar la pérdida de comunicación parcial o total de los datos SFR entregados.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-09-23 08:00
2023074637	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	500	S/E ALTO JAHUEL	2287	S/E ALTO JAHUEL HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Desmontaje y montaje de equipos primarios asociados a al reemplazo de equipos del paflo Acoplador 130 KV (890K-1, 890K-2 y 329K-1). Trabajos previos de NUP 3280.	Medio	Actividades: S/E Alto Jahuel. Desmontaje y montaje de equipos primarios asociados a al reemplazo de equipos del paflo Acoplador 130 KV (890K-1, 890K-2 y 329K-1). Trabajos previos de NUP 3280. Restricciones: Equipo indisponible	No tiene consumo afectado		ninguno		25-09-23 08:00	
2023074969	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMGORA ELECTRICA DE QUELLOTA LTDA.	81	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	615	S/E SAN LUIS	7583 12655	S/E SAN LUIS 03 S/E SAN LUIS 13-4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colbun SA, se requiere apertura de paflo 03 y 13-4 de S/E San Luis por reparación de casa de filtros de Central Nehuenco T55 con equipo de liqje e inspección de barras de transformador principal y auxiliar.	Riesgo controlado por Colbun SA.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		21-08-23 09:00	
2023074985	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	226	S/E CENTRAL NEHUENCO I	179	S/E CENTRAL NEHUENCO II JTG3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere efectuar apertura de línea 03-04 para realización de trabajos de inspección e liqje con grúa próxima a línea de 220KV por daños provocados en casa de filtros por incendio	bajo	Se requiere efectuar apertura de línea 03-04 para realización de trabajos de inspección e liqje con grúa próxima a línea de 220KV por daños provocados en casa de filtros por incendio.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-08-23 08:00	
2023073424	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	grupo_ emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapaca (NUP-3934): Configuración de Controlador de Paflo 03 y Pruebas de control N1.	Configuración de Controlador de Paflo 03 y Pruebas de control N1.	Actividades: S/E Tarapaca (NUP-3934). Pruebas efectivas de disparos, arranques, encendamientos y salidas de equipos desvinculados de la operación. Anotado Funcional de paflo 03, CTB-03-PROT-01, SGA-AC-CC-8903-1, 8903-2, 8903-3/04, TTCC-03-TTTP-03, 5202, CTB-03-TTTP-01, CTB-03-TTTP-02, CTB-03-TTTP-03 y Pruebas de control N1. LINDTA: Las protecciones se encuentran desvinculadas al paflo 03 desconectado de la Barra Principal Sección 1 de Barra de Transferencia y de la línea Tarapaca Patateña C13.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-08-23 08:00	
2022116165	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	3297 3298 3346 3347	BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BPI BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BPI2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Otras Chilex por proyecto "Conexión Centro hidroeléctrica Laja a Paflo 03 de S/E Seccionadora El Rosal 220 KV"	Riesgo bajo según analisis	Condiciones requeridas: No reconectar 5201, 5202, 5204 y 5205	No tiene consumo afectado		ninguno		01-01-23 00:00	
2022116129	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	3297 3298 3346 3347	BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BPI BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BPI2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Otras Chilex por proyecto "Conexión Centro hidroeléctrica Laja a Paflo 03 de S/E Seccionadora El Rosal 220 KV"	Riesgo bajo según analisis	Condiciones requeridas: No reconectar 5201, 5202, 5204 y 5205	No tiene consumo afectado		ninguno		01-01-23 00:00	
2020049324	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1823	S/E CAIAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reseteo de controlador HT2 de S/E Valle de los Vientos.	NO HAY RIESGOS MAYORES	LA CONDICIÓN ACTUAL NO PERMITE VISUALIZAR EL ESTADO DEL SHT2 DE S/E VALLE LOS VIENTOS.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-07-20 13:34	
2018053252	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Baha 07B asociadas a los paflos 03 y 04 de SAESA.	Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Baha 07B asociadas a los paflos 03 y 04 de SAESA.	Actividades: Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Baha 07B asociadas a los paflos 03 y 04 de SAESA, motivado a realización de tableros de comunicación de FO que involucran los servicios de comunicación de ambas unidades. Eliminar Trabajos a solicitud de Proyecto Seccionamiento Calvo Redes (S/E Illapel). Requiere SP	No tiene consumo afectado		ninguno		19-08-18 21:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 244

Total registros Subestación: 262

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Final	Fecha Inicio
27020	Subestacion	Ejecución Exitosa	CEMENTO BIO BIO DEL SUR	200	Intervención	Origen Interno	Programada	879	S/E CEMENTOS BIO BIO	telecomunicador	otros: telecomunicacion	Servicios Auxiliares		Sin Limitaciones	Deshabilitación del esquema ESAC de BF y STR de Cementos Bio Bio del Sur S.A. por fallas técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desempeño de los equipos asociados a los diferentes esquemas de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 0032006. Fecha F/ 23.09.2016 hasta el 30.10.2016	No tiene consumo afectado		ninguno			24-09-16 11:40	
7304	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARKER EQUICO EL ABBAYAN	1922	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1098	S/E EL ABBAYAN	1489	BA S/E EL ABBAYAN 33KV BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares		Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador de 33kV debido a pérdida de adición en el lado 33kV, mientras se realizan trabajos correctivos, los 33kV serán energizados mediante SF	No tiene consumo afectado		ninguno			13-05-16 14:40	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estación: Ejecución Estiba - Ejecución Estiba

Total registros General: 144

Total registros Central Generadora: 65

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	133	Central	IDC1	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicial
202305832	Central Generadora	Ejecución Estiba	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	133	TER TALTAL	766	TER TALTAL U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad T22 - Pruebas Reglamentarias de Potencia Máxima con combustible diesel, 120 MW por 5 horas.	Riesgo bajo para el SEN. Pruebas de Potencia máxima.	Pruebas a carga base por 5 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional soñitada por la DO)		28-11-23 18:00
202305853	Central Generadora	Ejecución Estiba	EMPRESA ELECTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	114	HP CARENA	30	HP CARENA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de vehículo de turbina (serie parcial), pruebas de cierre velocidad al 150%, pruebas de funcionamiento a bombas de aceite control y lubricación turbina. La carga de la unidad en prueba debe estar sobre 150 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular.	DESCARGA RÁPIDA SOBREALIMENTA POR CAMBIO DE PERDAS Y FALLA EN LA REFRIGERACION	FUGA DE AGUA EN TAPA LATERAL DE DESACANAO GUIA TURBINA	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzosa)		16-11-23 21:23
202303820	Central Generadora	Ejecución Estiba	EMPRESA ELECTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	379	TER COCHRANE	1967	TER COCHRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de funcionamiento a bombas de aceite control y lubricación turbina. La carga de la unidad en prueba debe estar sobre 150 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	La carga de la unidad en prueba debe estar sobre 150 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular. AGC Deshabilitado.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-11-23 21:00
202305680	Central Generadora	Ejecución Estiba	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	284	PFV LALACAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de PFV Lalacama, a solicitud de Transelco, por trabajos de instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalacama, incluye actividades de ODCG previas hasta posicionado, sellado y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de PFV Lalacama a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-11-23 20:00
202303837	Central Generadora	Ejecución Estiba	FOTONOLTAGA NORTE GRANDE SPA	470	Desconexión	Origen Interno	Programada	455	PFV URIBE SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de aislamiento de las pantallas en conductores de MT pertenecientes a circuitos de colectores desde subestación a equipos de cableara. Condiciones requeridas: PFV Uribe Solar fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Medición de aislamiento de las pantallas en condiciones de MT pertenecientes a circuitos colectores desde subestación a equipos de cableara. Condiciones requeridas: PFV Uribe Solar fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRD (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		16-11-23 20:00
202301989	Central Generadora	Ejecución Estiba	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Abición	Sin Limitaciones	Limpieza y lavado de aisladores de equipos primarios en SE Campos del Sol	Riesgo bajo, trabajos se realizan según protocolos de seguridad	Limpieza y lavado de aisladores de equipos primarios en SE Campos del Sol	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		16-11-23 09:00
202303954	Central Generadora	Ejecución Estiba	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	342	PE RENANCO I		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión programada de PE Renanco I por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizan mediciones de ruido, por cumplimiento con la autoridad, estas mediciones tendrán una duración de 30 min aproximadamente.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad	Desconexión programada de PE Renanco I por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizan mediciones de ruido, por cumplimiento con la autoridad, estas mediciones tendrán una duración de 30 min aproximadamente.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		16-11-23 18:00
202303972	Central Generadora	Ejecución Estiba	PARRQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30.1	Medición de ruido tercer trimestre 2023 mediante detección de los aerogeneradores N°15-18 de acuerdo a 20.14-20.42-43-44 Potencia disponible del parque durante mediciones 30.1 MW	Riesgo es controlado de acuerdo a procedimientos establecidos.	Sin observaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		16-11-23 15:55
202305625	Central Generadora	Ejecución Estiba	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	123	HP ISLA	42	HP ISLA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar de manera urgente reset a controlador de la unidad, para evitar trip debido a orden continuo de cerrar distribuidor	Trabajo Programado y suspendido en Terreno	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-11-23 14:42
202303729	Central Generadora	Ejecución Estiba	TSGF SPA	1688	Intervención	Origen Interno	Programada	1651	PFV SANTA ISABEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas para verificación de potencia máxima en PFV Santa Isabel. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la realización de las pruebas, aumento de generación la coordinará con CDC en tiempo real según disponibilidad de recurso.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Pruebas para verificación de potencia máxima en PFV Santa Isabel. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la realización de las pruebas, aumento de generación se coordinará con CDC en tiempo real según disponibilidad de recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-11-23 13:30
202305588	Central Generadora	Ejecución Estiba	EMPRESA ELECTRICA PENUECOE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	181	HE PEHUECOE		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Despeje ducto con cuenta de riesgo por liberación de material. Para esta se debe digar fuera de servicio la abición Maule - Maipo.	Trabajo Programado y suspendido en Terreno, riesgo controlado.	Maxima capacidad de evacuación de esta comporta en 29 m³/s.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-11-23 12:35
202305561	Central Generadora	Ejecución Estiba	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	123	HP ISLA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza de focos de refrigeración para evitar trip de unidades debido al aumento de temperatura.	Riesgo bajo para el SEN, unidades con foco de respaldo	Se requiere intervención urgente para evitar trip por aumento de temperatura por deficiencia de la refrigeración.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-11-23 11:30
202303976	Central Generadora	Ejecución Estiba	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas internas de control AGC	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados.	Pruebas internas de verificación valores AGC	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-11-23 09:07
202303718	Central Generadora	Ejecución Estiba	ENERGIA COYANCO S.A.	64	Desconexión	Origen Interno	Programada	135	HP GUAYACAN		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se necesita realizar limpieza de riego de abición en Cámara de Carga la que se encuentra obstruida producto del arribo de material del último frente de mal tiempo, esta condición está produciendo merma en la generación.	Bajo, los trabajos se realizarán con unidades detenidas y Canal de abición vacío.	Trabajo se realizarán con unidades detenidas y Canal de abición vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		16-11-23 09:00
202303943	Central Generadora	Ejecución Estiba	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA U5	Mantenimiento preventivo	154	Mantenimiento Preventivo RTU AGC.	El riesgo es bajo, ya que se toman todas las medidas de mitigación necesaria.	Control AGC desconectado e independiente durante la intervención. (Cables de sistema AGC Guacolda, interruptores al CC-RTU, CDC-CEN).	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		16-11-23 09:00
202302581	Central Generadora	Ejecución Estiba	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto HUP SSP BEC, en los cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y 5 horas de descarga con 45 MW, en bloques horarios, descarga será 11 a 16h y 19 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto HUP SSP BEC, en los cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y 5 horas de descarga con 45 MW, en bloques horarios, descarga será 11 a 16h y 19 a 24h respectivamente.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-11-23 09:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	DO	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inchi
202302187	Central Generadora	Ejecución Estación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1685	PC CALAMA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	144	Se requiere desconectar de manera alternada circuitos de MT del N°1 al N°5 para realizar certificación de aislamiento, líneas de vida, polipostas de cada uno de los Aseguradores según planificación anual. Por cada apertura de circuito quedarán 7,5 un total de 4 regeneradores. (18 MW)	Nivel de riesgo bajo debido a que las actividades están contempladas dentro de la Matriz de Riesgo de la actividad	Como la desconexión de los circuitos será alternada según el requerimiento de la empresa encargada, la planta cada vez que se realice apertura de los circuitos quedará limitada a una potencia de 144 MW.			ninguno	IP (Unidad con limitación de programación)		16-11-23 08:30
202309456	Central Generadora	Ejecución Estación	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	93	TER LOS PINOS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	107.7	Se requiere unidad en servicio con potencia entre 60MW y 100MW el día 16.11.2023 entre las 08:00 y las 20:00 horas. Fuera de este horario, unidad quedará disponible al coordinador lo requiere. Nota: Puede haber una ventana de 1/2 día respecto a la fecha de inicio solicitada. Considerando condiciones dependiendo de las necesidades del coordinador CEN. La deberá ser informado con 4 días de anticipación.	Pruebas de validación del sistema de monitoreo continuo de emisiones (CEMS) en cumplimiento al OES/12011, con unidad en servicio durante 12 horas como máximo y potencia entre 60MW y 100MW. Considerando condiciones favorables (Sin lluvia) y Prueba de Liviandad al Coordinador CEN. La deberá ser informado con 4 días de anticipación.	Se requiere unidad en servicio con potencia entre 60MW y 100MW el día 16.11.2023 entre las 08:00 y las 20:00 horas. Fuera de este horario, unidad quedará disponible al coordinador lo requiere. Nota: Puede haber una ventana de 1/2 día respecto a la fecha de inicio solicitada. Considerando condiciones dependiendo de las necesidades del coordinador CEN. La deberá ser informado con 4 días de anticipación.			ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-11-23 08:00
202302448	Central Generadora	Ejecución Estación	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	128	HE RAFEL	46 HE RAFEL U2		Otro Tipo de Trabajo		Se realizará cambio empacotadura. Flanges estanque regulador de velocidad de la unidad N°2.	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		16-11-23 08:00
202302990	Central Generadora	Ejecución Estación	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS	242 HP LOS QUILOS U1		Otro Tipo de Trabajo		MPB Inspección Turbina/Cambio de Invektor (en Ombro 1)	Sin Riesgo. Unidad desconectada.	MPB Inspección Turbina/Cambio de Invektor (en Ombro 1)	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		16-11-23 08:00
202304134	Central Generadora	Ejecución Estación	CENTRAL CARBONES S.A.	46	Intervención	Origen Interno	Programada	195	TER CARBONES	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	154.94	Se realizará lavado de aislamiento paño 17 propiedad de Central Carbones, por parte de empresa contratista.	Riesgo medio - Por trabajo en altura, cercano a líneas energéticas, según SODI N°138.	No reconectar S217, no reconectar S218, según SODI N°138.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-11-23 08:00
202302118	Central Generadora	Ejecución Estación	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1365 TER HUASCO US		Otro Tipo de Trabajo		Lavado de Bushing y Mufas Transformador Principal Equip N°5.	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		16-11-23 07:30
202302021	Central Generadora	Ejecución Estación	GAS SUR S.A.	47	Intervención	Origen Interno	Programada	154	TER NEWEN	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Central Newen necesita realizar Prueba de Potencia Máxima con GUP, 15 MW, a solicitud del CEN, según NTSC4, entre 00:05 y 25:30 hrs.	No hay riesgo de trabajo debido que corresponden a pruebas de Potencia Máxima.	Pruebas con carga, combustible GUP.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		16-11-23 00:05
202302092	Central Generadora	Ejecución Estación	GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	51	Intervención	Origen Interno	Programada	155	TER TERMOFACICO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Central Newen necesita realizar Pruebas de Consumo Específico de Combustible con GUP, 0,5 hora de funcionamiento por cada sesión de carga.	No hay riesgo de trabajo debido que corresponde a pruebas de Consumo Específico de Combustible.	Pruebas con carga, combustible GUP.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		16-11-23 20:00
202302018	Central Generadora	Ejecución Estación	GAS SUR S.A.	47	Intervención	Origen Interno	Programada	154	TER NEWEN	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Central Newen necesita realizar Pruebas de Consumo Específico de Combustible con GUP, 0,5 hora de funcionamiento por cada sesión de carga.	No hay riesgo de trabajo debido que corresponde a pruebas de Consumo Específico de Combustible.	Pruebas con carga, combustible GUP.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		16-11-23 20:00
202302067	Central Generadora	Ejecución Estación	GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	51	Intervención	Origen Interno	Programada	155	TER TERMOFACICO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Central Newen necesita realizar Pruebas de Consumo Específico de Combustible con GUP, 0,5 hora de funcionamiento por cada sesión de carga.	No hay riesgo de trabajo debido que corresponde a pruebas de Consumo Específico de Combustible.	Pruebas con carga, combustible GUP.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		16-11-23 20:00
202302052	Central Generadora	Ejecución Estación	POZO ALMONTE SOLAR 2 S.A.	392	Desconexión	Origen Interno	Programada	401	PPV POZO ALMONTE SOLAR II	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación		Lavado de aislamiento e inspección visual LT 13.8 kV Pozo Almonte - Central Solar PASL. Condiciones requeridas: PPV Pozo Almonte Solar 2 fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instrucciones desconectadas.	Lavado de aislamiento e inspección visual LT 13.8 kV Pozo Almonte - Central Solar PASL. Condiciones requeridas: PPV Pozo Almonte Solar 2 fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		16-11-23 19:30
202309822	Central Generadora	Ejecución Estación	ENERGIA EDUCIA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	43.2	Realizar medición de ruido por cumplimiento de la RCM, limitando la generación PE Mesamavida a 43.2 MW, determinando regeneradores del 6 al 10.	Riesgo es controlado, se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	IP (Unidad con limitación de programación)		16-11-23 16:05
202302078	Central Generadora	Ejecución Estación	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PPV SALVADOR	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán pruebas al modo de operación en isla. Por lo tanto, se solicitará por períodos cortos de tiempo la apertura del S211 SE Madefin (conexión topológica necesaria para las pruebas en modo isla).	No hay riesgo de trabajo debido que corresponden a pruebas de Potencia Máxima.	Pruebas con carga, combustible GUP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-11-23 09:00
202302050	Central Generadora	Ejecución Estación	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	283	PE TALTA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Desconexión programada a solicitud de Transcon. Esto relacionado con la nueva topología de línea LT 1420KV PE Talakama - Paltalca.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con nuevas instalaciones desconectadas.	Desconexión programada a solicitud de Transcon. Esto relacionado con la nueva topología de línea LT 1420KV PE Talakama - Paltalca.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		16-11-23 08:00
202305991	Central Generadora	Ejecución Estación	RIO ALTO SPA	335	Intervención	Origen Interno	Programada	366	PE SAN PEDRO II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	35	Pruebas de verificación de SSC para efecto de cumplimiento regulatorio.	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Pruebas de verificación de SSC para efecto de cumplimiento regulatorio	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		16-11-23 08:00
202302441	Central Generadora	Ejecución Estación	AR ESCONDIDO SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1694	PPV RIO ESCONDIDO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	148	Mantenimiento programado de transformador asociado inversores (BESS) lo cual implica reducción de la generación en 8 MW aproximados sobre el mismo.	Riesgo bajo ya que se trabajará durante el día cíclico de 4 horas de carga y 3 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios de 11 a 16h y 19 a 24h respectivamente.	Trabajos durarán hasta el 16.11.2023 20:00.	No tiene consumo afectado		ninguno	IP (Unidad con limitación de programación)		16-11-23 08:00
202303018	Central Generadora	Ejecución Estación	CENTRAL YUNGAY S.A.	1740	Intervención	Origen Interno	Programada	82	TER YUNGAY	715 TER YUNGAY U4		Otro Tipo de Trabajo	36.9	Conectar al Sistema la Unidad TGA de Central Yungay, sustituyendo hasta Mismo Técnico y mantener para verificación de variables Operativas.	Pruebas Operativas de la Unidad TGA de Central Yungay con Carga en Mismo Técnico.	Pruebas Operativas TGA, en Mismo Técnico.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-11-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RD#	Central	ID#	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inici
202302932	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PPV COYA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	181	Energización de Baterías Proyecto BESS Coya -Pruebas de inyección de Potencia PR DS a PR 20	Riesgo bajo, trabajos controlados por especialistas a cargo de las faenas.	Puesta en servicio de Baterías Proyecto BESS Coya, Porque Fortalecimiento Coya en operación normal sin condiciones adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-11-23 08:00
202309804	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	257	Intervención	Origen Externo	Programada	248	PPV SAN ANDRES	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Aislación	46	Se realizará por parte de empresas externas y correspondiente a trabajos propios a nuestros instalaciones, Lavado de aislación pulido 220 KV SVEE Seccionadora San Andrés, con agua a presión 6000 manual y remolco, con agua desmineralizada.	El nivel de riesgo es bajo dado que los trabajos se realizarán fuera de nuestras instalaciones.	Sin comentario.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-11-23 08:00
202303051	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122	PE LA CABAÑA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al ST" y lo indicado en el capitulo 5 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3951 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo síncrono, potencia máxima, mínimo Mónico, parámetros de partida y detención)	No existen riesgos para la realización de lo indicado.	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al ST" y lo indicado en el capitulo 5 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3951 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo síncrono, potencia máxima, mínimo Mónico, parámetros de partida y detención)	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-11-23 00:00
202301149	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	388 387	TER MEJILLONES CTMS TV TER MEJILLONES CTMS TG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba Post Mantenimiento, sincronización de componentes CTMS TG y CTMS TV, de acuerdo curva adjunta	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al ST" y lo indicado en el capitulo 5 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3951 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo síncrono, potencia máxima, mínimo Mónico, parámetros de partida y detención)	No tiene consumo afectado		ninguno	PMM (Prueba de Mantenimiento Mayor)		14-11-23 16:00
202309404	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	137	TER LAJA	326	TER LAJA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento general de central, medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al ST" y lo indicado en el capitulo 5 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3951 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo síncrono, potencia máxima, mínimo Mónico, parámetros de partida y detención)	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		14-11-23 00:00
202309403	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	137	TER LAJA	325	TER LAJA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento general de central, medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al ST" y lo indicado en el capitulo 5 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3951 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo síncrono, potencia máxima, mínimo Mónico, parámetros de partida y detención)	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		14-11-23 00:00
202301306	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	90	HE CANUTILLAR	6	HE CANUTILLAR U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento general de central, medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al ST" y lo indicado en el capitulo 5 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3951 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo síncrono, potencia máxima, mínimo Mónico, parámetros de partida y detención)	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		13-11-23 00:00
202309232	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO	257	HE EL TORO U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento actual. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios. Desplazamiento inicio periodo desconexión para realizar inspección especializada en red, servicio que se encuentra en proceso de licitación y adjudicación. *COMENTARIO ADICIONAL: Desplazamiento inicio periodo desconexión para realizar inspección especializada en red, servicio que se encuentra en proceso de licitación y adjudicación.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al ST" y lo indicado en el capitulo 5 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3951 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo síncrono, potencia máxima, mínimo Mónico, parámetros de partida y detención)	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		13-11-23 00:00
202308325	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA RIO HUASCO S.A.	258	Desconexión	Origen Interno	Programada	244	HP RIO HUASCO	1395 1396	HP RIO HUASCO U1 HP RIO HUASCO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se detecta alta vibración y Ruidos en las presiones de trabajo del sistema	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento actual. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios. Desplazamiento inicio periodo desconexión para realizar inspección especializada en red, servicio que se encuentra en proceso de licitación y adjudicación.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		15-11-23 00:00
20230548	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA NUEVA ENERGIA S.A.	595	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	371	TER ESCUADRON	1064	TER ESCUADRON U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Cambio bomba de lubricación Turbogenerador	NO	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al ST" y lo indicado en el capitulo 5 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3951 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo síncrono, potencia máxima, mínimo Mónico, parámetros de partida y detención)	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		10-11-23 17:34
202302811	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	42.8	Limitación de potencia máxima del parque a 42.8 MW por trabajos en plataforma y reemplazo de componentes en W500 ES Mesamavida.	Riesgo no controlado, se tomaron las medidas necesarias para realizar el trabajo seguro.	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al ST" y lo indicado en el capitulo 5 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3951 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo síncrono, potencia máxima, mínimo Mónico, parámetros de partida y detención)	No tiene consumo afectado		ninguno	IP (Unidad con limitación de programación)		10-11-23 00:00
202302021	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	209	PPV CHERCAN SOLAR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMS Chercán Solar (je PMS Pullán Solar); Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PPV Chercán Solar y sus equipos asociados. Pruebas consideren la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMS PPV Chercán a disposición de jefe de faenas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMS Chercán Solar (je PMS Pullán Solar); Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PPV Chercán Solar y sus equipos asociados. Pruebas consideren la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMS PPV Chercán a disposición de jefe de faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		09-11-23 00:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	DIH	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nivel Riesgo	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023100632	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	381	TER ARICA	1973	TER ARICA M5AR U1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento eléctrico mayor	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)			06-11-23 00:00
2023100617	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARAUCO BIENERGÍA S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	84	TER ARAUCO	330	TER ARAUCO U1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)			06-11-23 00:00
202309292	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1990	TER TOCOPILLA T2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Inspección de la Biorreactora de TCI, mantenimiento de equipos BOP, incluyendo Transformadores principales.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)			06-11-23 00:00
202308073	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL TERMOELECTRICA ANDINA SPA	407	Desconexión	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA	1064	TER ANDINA U1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Inspección tipo "N" según plan de mantenimiento Turbinas + Caldera + BOP. *COMENTARIO ADICIONAL: Por leyenda de respuesta. *COMENTARIO ADICIONAL: Se registraron MM por extensión de MM de CTMS. *COMENTARIO ADICIONAL: heramos en la leyenda del especialista	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)			05-11-23 00:00
202308599	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SPA [En_Revisión]	1729	Desconexión	Origen Interno	Programada	1841	PFV WILKA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin Limitaciones	Pruebas de Rendimiento de la Planta (PLP: Performance Ratio) Escapas a Nivel de Inversores y PFC, para la validación del modelo dinámico y determinación de parámetros de potencia mínima, máxima, partida y puesta. Curva T y Termografía. Para realizar acción trabajos la planta debe estar sin limitaciones para comportarse efectivamente su comportamiento.	Riesgos asociados a puesta en servicio de equipos, se tomarán todos los procedimientos de acuerdo a los procedimientos de acción trabajos la planta debe estar sin limitaciones para comportarse efectivamente su comportamiento.	Para realizar estos trabajos la planta debe estar sin limitaciones para validar efectivamente su comportamiento. No incluirá en pruebas y consideraría como máximo disponible SBMW.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		05-11-23 08:00
202308480	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1685	FE CALAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	151.2		*Validación parámetros mínimo técnico *Revisión y validación parámetros partida y detección *Verificación de datos de los anemómetros, registro de viento y temperatura *Registro de datos operacionales para máxima potencia	Riesgo bajo, alcance de trabajo de control y validación de datos operacionales	Alcance de pruebas, considera nuevo valor de Potencia Máxima de Parque Eólico Calama en 162 MW, por lo que la planta ingresa a ese valor en caso de tener recurso disponible. Para poder concretar pruebas se requiere que cada vez que el parque se encuentre con recurso disponible superior a 10 MW este quede liberado (sin limitaciones por viento)	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-11-23 00:01
202307510	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTRUCCION S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5042	TER ARAUCO MAPA T08 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin Limitaciones	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T08, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajo se realizan según protocolos de pruebas aprobados.	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T08, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		05-11-23 00:00
202307509	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTRUCCION S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5041	TER ARAUCO MAPA T07 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin Limitaciones	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajo se realizan según protocolos de pruebas aprobados.	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		05-11-23 00:00
202306415	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122	FE LA CABAÑA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin Limitaciones	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Eólico La Cabaña, proyecto FE La Cabaña NUP200.	Riesgo bajo, trabajo se realiza en según protocolo de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Eólico La Cabaña, proyecto FE La Cabaña NUP200.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		05-11-23 00:00
202306327	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2019	PFV MANZANO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin Limitaciones	Pruebas de puesta en servicio y Primera inspección del PE Manzano NUP345.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro.	Pruebas de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		05-11-23 00:00
202305720	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	89	TER CANDELARIA	749	TER CANDELARIA U2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Pruebas de Inspección BULTA GASES CALIENTES (HGR). *COMENTARIO ADICIONAL: Dada la limitada disponibilidad de GE, es necesario modificar las descripciones programadas en el sistema. *COMENTARIO ADICIONAL: Dada que el proveedor del servicio de mantenimiento ha elaborado nuevos procedimientos. Ver carta GO N°120/2023.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		30-10-23 00:00	
202305728	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA FOLUENCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	181	HE PEHUENCHE		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles		Sin Limitaciones	Producto de la gran cantidad de material flotante, se realizará desquebraje y limpieza reja de Canal Aducción Macho Peluenche.	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-10-23 18:39
202304793	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116	HE ANTILCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizará limpieza en bocatoma Polburá, con desquebraje mecánico e hidráulico. Se requiere registrar nivel mínimo 713.5 y máximo de 712.4 mmHg, para proceder a retirar sedimentos de la bocatoma.	Trabajo programado y supervisado en terreno, riesgo bajo para el OEN.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		24-10-23 09:00
202308208	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNOMED S.A.	1867	Desconexión	Origen Interno	Programada	8	TER CONCON	568	TER CONCON U2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Se realizará Mantenimiento Preventivo de equipos auxiliares de Motor y alternador.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		17-10-23 00:00	
202302990	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	420	HP LA MINA	1910 1911	HP LA MINA U1 HP LA MINA U2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Inspección Canal de Aducción y Retiro de Material Acumulado en la Mina	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		16-10-23 00:00	
202306525	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	420	HP LA MINA	1911	HP LA MINA U2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Anual de la Mina U2. *COMENTARIO ADICIONAL: Ver carta DED-2023-2 Desecho y mantenimiento de la Mina San Clemente	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		16-10-23 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 544

Total registros Central Generadora: 65

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Central	ID(2)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023087041	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOLAR ELENA SPA [En_Revisión]	1901	Intervención	Origen Interno	Programada	1889	PPV ELENA [En_Revisión]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	67.5	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PPV Elena (NUP 399). Pruebas conllevan inyección de energía de potencia según programa enviado al CEN. El riesgo del trabajo bajo consideración se encuentra en la jefatura de la planta de la instalación. Se mantendrá en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PPV Elena (NUP 399). Pruebas conllevan inyección de energía de potencia según programa enviado al CEN. El riesgo del trabajo bajo consideración se encuentra en la jefatura de la planta de la instalación. Se mantendrá en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	Operativo	03-10-23 00:00	
2023084273	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	259	TER CMPC PACIFICO	1894	TER CMPC PACIFICO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por el fabricante por el medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento de la fabrica por horas de servicio. *COMENTARIO ADICIONAL: Se informa modificación según Carta SF 085-2022 emitida 12-05-2023.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	Operativo	30-09-23 00:00	
2023045122	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PENHENCHE S.A.	17	Desconexión	Origen Interno	Programada	180	HP LOMA ALTA	788	HP LOMA ALTA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por el medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Rehabilitación turbina, control de servicio, fabricación y pruebas de turbinas rodete. Mantenimiento del estator. Reparar tuberías en el riesgo de: Riesgo Medio	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	Operativo	07-06-23 00:00	
2020004866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARD	704	TER LAUTARD U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	Operativo	02-02-20 12:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 344
 Total registros Línea: 217

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023102609	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 64 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 00 a 36 (estructuras comunes).	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
2023100448	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	3325 3326 4120 4121	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAHUE 220KV C2 ANCOA - EST. 30 220KV C2 (EN REVISION) EST. 30 - SANTA ISABEL 220 KV C2 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
2023102134	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	153	FRUTILAR - LIANQUIHUE 66KV	3705 3707 3268	EST. 438 - EST. 355A 66KV C2 EST. 355A - LIANQUIHUE 66KV C2 FRUTILAR - EST. 438 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar línea 66 KV Frutillar - Lianquiñue C2 por faenas cercanas a instalaciones energizadas en correspondencia a Retiro de tramo de línea MT fuera de servicio sin conexión física a instalaciones energizadas.	Riesgo controlado se mantendrán las distancias de seguridad con instalaciones energizadas.	Faenas dependientes de las condiciones climáticas en la zona. Asociada a SD 20230332 - (PT 4307 registro interno ST3)	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
2023098997	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°55 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°98 220KV C2 EST. N°98 - EST. N°982 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
2023105088	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALITA - TAP OFF TALITA 220KV	1657	CENTRAL PARQUE EOLICO TALITA - TAP OFF TALITA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tap Off Tal Tai. Retiro y traslado de (2) Trampas de Onda "DOL3" Fase 1 y Fase 3. Retiro y traslado de (2) Condensadores de Acoplamiento "CAL3" Fase 1 y Fase 3 desde Tap Off Tal Tai hasta SE Lúndama. Restricciones: 1. 220V Edica Talat-Tal Tai, C1, indisoluble. Bloqueos del jefe de faena. Subestación Tap Talat, Se instalarán (2) termin provisionales de bloqueo en Pararrayes PR3.3 Fase 1 y Fase 3 y (2) en BR3.1 lado línea Tap Off Tal Tai --Parque Eólico Tal Tai. A solicitud de Cobron, se requiere cerrar LT CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV, para realizar pruebas de validación del Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS), por lo cual se necesita energizar la Central cerrando los interruptores 5218 DE Charraú y 5211 SE Los Pinos.	Nivel de Riesgo: bajo. 1. Trabajos previos 220V Edica Talat-Tap Talat se encuentra desconectada.	relacionados a NUP 1445 Proyecto Nueva SE Seccionadora Parinas 500-220 KV	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
2023105814	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	15	CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV	165	CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se comenclará el trabajo de Cobron.	Riesgos a controlar por Cobron.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
2023105102	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220KV	1954	CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220 KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	S/E Charaya M98 3 años en paño J7 (El Cobre 1), // Riesgo bajo se tomaran todas las medidas preventivas, para realizar un trabajo seguro.	Reemplazado por tierra provisionales, BR2-2 abierto y a disposición del jefe de faena. Retiro de transferencia desconectada y bloqueada // SE El Cobre: BR0-1 abierto y bloqueado, BR2-2 abierto y bloqueado, 5222 abierto a disposición del jefe de faena, BR2-3 abierto a disposición del jefe de faena, BR2-3T	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 344

Total registros Línea: 217

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Anterior	Fecha Inicio
2023102050	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°56 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°98 220KV C2 EST. N°96 - EST. N°98 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y alineado de equipos asociados a la Barra principal sección 2.	Restricciones: Subestación Atacama, S28, S27, S26, S29, S211, S25 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, S202 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, S28, S29 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: S2C, S2L, S2D2, S2, S2C, S2L y S2D2-S3 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Lomerillas: S2T1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra a 220 kV, Sección 2-Atacama o Pallo Transformación LDB-Atacama o Pallo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	
2023102058	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1423 1412	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TONDO 110KV C1 TAP PUNTA TONDO - CHUSCHAMPS 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 00 a 36 (estructuras común).	Restricciones: Subestación Maitencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la reconexión Subestación P. de Toro, S2H11 con bloqueo a la reconexión Subestación Castilla, S2E3 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	
2023098903	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°56 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°98 220KV C2 EST. N°96 - EST. N°98 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, S28 - S28 con bloqueo a la reconexión Subestación Miraje, S25 - S26 - S28 - S29 con bloqueo a la reconexión Terceros, S/E Tap off Enlace: S2T1 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: 2.200V Atacama-Miraje, C1 o 1.220V Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	
2023102040	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1423 1412	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TONDO 110KV C1 TAP PUNTA TONDO - CHUSCHAMPS 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110KV	Restricciones: Subestación Maitencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión Subestación P. de Toro, S2H11 con bloqueo a la reconexión Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la reconexión Subestación Castilla, S2E3 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	
2023098566	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4038 4027	EST. 101 - EST. 254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 EST. 101 - EST. 254A 220KV C2 (EN_REVISION) EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 (EN_REVISION)		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de línea: No hay. Observación: No reanudar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisión Matipucú.-	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 344
 Total registros Línea: 217

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	ID(I)	Tramo(I)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309896	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1893 1894 1895 1896 1897	ATACAMA - EST. N°55 - 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°96 220KV C1 EST. N°96 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en estación energada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5, 52H con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación Mirajé, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Estación Tereros, 52I TapOff Enlace, 52I1 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado instalaciones en Ringajé: 1. 220KV Atacama-Mirajé, C1 o 1.200KV Atacama-Mirajé, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	16-11-23 08.00		
2023102190	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1898 1899 1900 1941	ATAMACA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°96 220KV C2 EST. N°96 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220V Atacama Mirajé con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Alajta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220V Atacama Mirajé con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Alajta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, 52J5, 52J8 y 52J8, 52J9 no reconectar Mirajé, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9 no reconectar Tereros, 52D5 S/E TapOff Enlace, Autotraye 52I2 No reconectar Tereros, 52D5 S/E Chacaya, Enlace 52J6, 52J7 No reconectar Tereros, 52D5 S/E El Cobre, Enlace 52J8	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	16-11-23 08.00		
202309437	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1874 1875 1876 1877 1878	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST. 22 - EST. 23 66KV C1 EST. 23 - EST. 24 66KV C1 EST. 24 - EST. 25 66KV C1 EST. 25 - TAP MIRAJE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Misión en Franja de servidumbre, desde estructura N°141 - 405 instalaciones en Ringajé línea 66 kV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del lado de Faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución. Se requiere bloqueo de reconexión del 52H4 de SE Copacabana condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	16-11-23 08.00		
202309079	Línea	Ejecución Exitosa	COE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	879	COPAYARU - CERRILLOS 110KV	1727 1728 3005 3006	COPAYARU - ESTRUCTURA 18 110KV C1 ESTRUCTURA 18 110KV - ESTRUCTURA 30 110KV C1 ESTRUCTURA 26 - ESTRUCTURA 56 110KV C1 ESTRUCTURA 50 110KV - CERRILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	52H4 de SE Copacabana condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	16-11-23 08.00		
202309892	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1893 1894 1895 1896 1897	ATACAMA - EST. N°55 - 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°96 220KV C1 EST. N°96 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52H con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación Mirajé, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Tereros, 52I Tap Off Enlace, 52I1 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado instalaciones en Ringajé: 1. 220KV Atacama-Mirajé, C1 o 1.200KV Atacama-Mirajé, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	16-11-23 08.00		
2023102043	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MATENCILLO - CASERONES 220KV L2	1463 1464 1465	MATENCILLO - ESTRUCTURA 17A 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 21A - ESTRUCTURA 137 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 137 - TAP JONQUERA 220KV L2 C2 TAP JONQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud del Tamaritico Solar Dos SPA (NUP 876): 17.2x220 kV Matencillo - Caserones, realizar el replanteo y trazo, excavación, instalación de Medio enfarfadura y moldajes de zapata y vestigios, instalación y nivelación de barras de fundación (SAB).	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energadas (Escavaciones, Enfarfaduras, Hormigonado, Construcción Matla de Puesta a tierra), A solicitud del Tamaritico Solar Dos SPA (NUP 876): 17.2x220 kV Matencillo - Caserones, realizar el replanteo y trazo, excavación, instalación de Medio enfarfadura y moldajes de zapata y vestigios, instalación y nivelación de barras de fundación (SAB), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de matla puesta a tierra base, lo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	16-11-23 08.00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 344

Total registros Línea: 217

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDQ	Línea	ID(L)	Tren(L)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202303042	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAIFENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAIFENCILLO - ESTRUCTURA 374 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 374 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JONDIGUERA 220KV L1 C1 TAP JONDIGUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos Seas (INAP 878) : LT 2x220 KV Mañacillo - Caserones, realizar el replanteo y traslado, excavación, nivelación de Medio enfermedura y moldeo de zapata y vestigios, instalación y conexión de barras de fundación (SAB).	Activación: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enformados, Hormigonado, Construcción Matas de Puntos a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos Seas (INAP 878) : LT 2x220 KV Mañacillo - Caserones, realizar el replanteo y traslado, excavación, nivelación de Medio enfermedura y moldeo de zapata y vestigios, instalación y conexión de barras de fundación (SAB), hormigonado de fundación, refuerzo compactado, impermeabilización de fundación y instalación de matas puntos a tierra base, lo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00		
202303847	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1792	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revisión]	4294 4295 4296	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revisión] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [En_Revisión] EST. 184 - TAP OFF CONDUGUAN 220KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- VE Los Notros: Conexonado de cableado de control y de señales de protecciones en Tablero AT-04 (Cajeta Diagonal 2).	Activación: SE Los Notros: Conexonado de cableado de control y de señales de protecciones (Cajeta Diagonal 2). Instalaciones en Riesgo: SII. Temporización SE Los Notros o línea 220 KV Los Notros Charrúa, C3.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00		
202303844	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1792	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revisión]	4291 4292 4293	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revisión] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [En_Revisión] EST. 184 - TAP OFF TRUJANA 220KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- VE Los Notros: Conexonado de cableado de control y de señales de protecciones en Cajeta Diagonal 1).	Activación: SE Los Notros: Conexonado de cableado de control y de señales de protecciones en Tablero (Cajeta Diagonal 1). Instalaciones en Riesgo: SII. Temporización SE Los Notros o línea 220 KV Los Notros Antuco-Charrúa, C.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00		
202303972	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 554KV	3458 3459 3464 3465 3469	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 554KV C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 554KV C2 TAP FATIMA - TAP PUNCHE 554KV C2 TAP PUNCHE - EST. 344C 554KV C2 EST. 344C - PUNTA DE CORTES 554KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de anclaje en estrobilación con método a potencial Coordinado con OGE.	Activación: Reemplazo de cadenas de anclaje en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 554 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 554 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporización de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tama, No hoy.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00		
202303762	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSIGORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	585	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	595 796	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C2 SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Precaución de No reconectar LT 220 KV San Luis - Quillota C1 y C2 (no simultáneo) por Normalización de Espigas de fibra Óptica en torres LT 220KV Quillota - San Luis Estructuras 34 y 35 y en esta entre SE Quillota Monro de línea San Luis - Quillota.	Riesgo de operación por Contacto en los trabajos (no se ponen en riesgo de forma simultánea)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00		
202303682	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	645	HUASCO - PELLETTS 110KV	33 63	HUASCO - PELLETTS 110KV C1 HUASCO - PELLETTS 110KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a líneas CAPS de 110 KV con sistema amarrado de Pellet.	Perdida suministro eléctrico a Planta Pellets y Planta Nueva Pellet.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00		
202303484	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1059	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAIVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 101	Activación: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 101. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S22 con bloque a la reconexión inmediata Subestación P. Colada, S21 con bloque a la reconexión inmediata Subestación P. Colada, S22 con bloque a la reconexión inmediata Subestación P. Colada, S23 con bloque a la reconexión inmediata Subestación P. Colada, S24 con	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 344

Total registros Línea: 217

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
202305131	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV	1264	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 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 Polpaico. Quiltes circuitos 1 y 2. Riesgo: Línea de 220 KV Polpaico - Quilca circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00
202305101	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1024 1026 1028 1030 1031 1032 1033 1034	TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C2 TAP PUDONQUEL - TAP SAN JOSÉ 110KV C2 TAP SAN JOSÉ - TAP PAJARITOS 110KV C2 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C2 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDONQUEL 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito por cesantía a trabajos en el circuito N°1 en SO 202302374	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
202302091	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	realizar trabajos de lavado de aislación con instalaciones energizadas en LT 220KV Plan de Aplicar - Minera Tack CDA, en las estructuras N° 153 a 163.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energy.	Documento generado a solicitud de Transeltec.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
202302842	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTIHUES 110KV	188 144	TAP LA LAJA - QUELTIHUES 110KV C2 TAP LA LAJA - QUELTIHUES 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre		Sin Limitaciones	Poda y roca de árboles, despeje de camino para realizar el trabajo de biseo tierra.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de Quilthues.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00		
202302790	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1040	ANDES (AES ANDES) - LABERINTO 220KV	1912	ANDES (AES ANDES) - TAP OFF OESTE 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizada de la Línea Oeste-Andes Cho Simple.	Riesgo bajo por trabajo preventivo	S/E Laboratorio: No reconectar S208L, S/E Andes. No reconectar S202L Tap OFF Oeste. No reconectar S211.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
202302764	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	446	ALTO JAHUEL - BUN EGGE 66KV	749 2922	ESTRUCTURA 7 - BUN 66KV C1 ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 7 66KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la 1569V Alto Jahuel - Bun	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos de la 1569V Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S23 en SE Alto Jahuel y el reconexión de la LT Alto Jahuel - Bun. Guadros de aterro a S201000 enviada a ETE.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
202302709	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDES 220KV L1	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SOD 189	Bajo	A solicitud de SAESA según SOD 189 por Lavado de aislación paños 220 KV S/E SE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pñón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación San Andrés, S23 con bloqueo a la reconexión Subestación San Andrés, S24 con bloqueo a la reconexión Subestación C. Pinto, S23E con bloqueo a la reconexión Subestación C. Pinto, S21E con bloqueo a la reconexión Subestación C. Pinto, S21E con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
202302684	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SOD 189 por Lavado de aislación paños 220 KV S/E SE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pñón manual y remoto, con agua desmineralizada.	Bajo	A solicitud de SAESA según SOD 189 por Lavado de aislación paños 220 KV S/E SE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pñón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación Cardones, S23 con bloqueo a la reconexión Subestación Cardones, S23E con bloqueo a la reconexión Subestación San Andrés, S24 con bloqueo a la reconexión Subestación San Andrés, S23 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
202302669	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Bajada de mufas a nivel de piso en N°112,114,118 y 121.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OGW a instalación y Netra de 50 pñón. Bajada de mufas a nivel de piso en N°112,114,118 y 121. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S23 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Azúcar, S22 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colomé, S24 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colomé, S25 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colomé, S23 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera
 Total registros General: 344
 Total registros Línea: 217

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202310268	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de mufas a nivel de piso en N°12,124,128 y 131.	Alto		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
202310263	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	444	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV	3440 3442	PAN DE AZÚCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECK 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LANADO DE ASUGACIÓN, ESTRUCTURAS N° 155 A 163.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
202310269	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAIFENCILLO - VALENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA E3 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALENAR 110KV C1 MAIFENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	trabajos previos relacionados al N°P 3202 Proyecto Ampliación en S/E Valenar	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
202310267	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Roca y poble franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	de re-conexión de interruptores 528 de SE. Bajo Medio.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
202310259	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1032	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama Lanado de aislación y dimensionado de equipos asociados a la barra principal sección 2.	Medio		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
202310255	Línea	Ejecución Extensa	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 tipo pilote de Torres 59N y 60N por interferencia con Puente Industrial. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
202310260	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCIÓN - SAN VICENTE 154KV	1294 1502 1503	CONCEPCIÓN - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - SAN VICENTE 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación y/o Reemplazo de Escaleras y Pernos de conexión. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 344

Total registros Línea: 217

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
202305889	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1	4154 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	Instalación de pinnetas y placas de polycarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pinnetas y placas de polycarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Líneas de 220 KV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 e 2. Temperalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
202305786	Línea	Ejecución Exitosa	NORWIND S.A.	50	Intervención	Origen Externo	Programada	113	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV	122	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transeltec a través de la SDI 2996 solicitó a LAP no reconectar en caso de apertura los interruptores 5272 de SE Totoral 2 ni de 528 en SE Las Palmas sin previa coordinación con el CNOI de las Palmas, se realizará el lavado de aislación con equipos energizados de los paños 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	
202305781	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 2344 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 2344 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con equipos energizados de los paños 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000.	Trabajo solicitado y coordinado por Transeltec.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	
202302512	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1355 1691	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuit), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172. Restricciones: Subestación D, Almagro, S2H9 con bloqueo a la reconexión. Subestación E1 Salado, S2H11 con bloqueo a la reconexión. Tap Off Chalfarac, S2H1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1- 110KV D: Almagro-E1 Salado, C1 y E239V E1 Salado-Chañares C1 y Barra 110 KV E1 Salado. 2- S/E Pozo Almonte: No reconectar S2M. 3- S/E Tamarugal: No reconectar S2B1, S2C1, S2D1, S2E1, S2F1, S2G1, S2H1, S2I1, S2J1, S2K1, S2L1, S2M1, S2N1, S2O1, S2P1, S2Q1, S2R1, S2S1, S2T1, S2U1, S2V1, S2W1, S2X1, S2Y1, S2Z1, S2AA1, S2AB1, S2AC1, S2AD1, S2AE1, S2AF1, S2AG1, S2AH1, S2AI1, S2AJ1, S2AK1, S2AL1, S2AM1, S2AN1, S2AO1, S2AP1, S2AQ1, S2AR1, S2AS1, S2AT1, S2AU1, S2AV1, S2AW1, S2AX1, S2AY1, S2AZ1, S2BA1, S2BB1, S2BC1, S2BD1, S2BE1, S2BF1, S2BG1, S2BH1, S2BI1, S2BJ1, S2BK1, S2BL1, S2BM1, S2BN1, S2BO1, S2BP1, S2BQ1, S2BR1, S2BS1, S2BT1, S2BU1, S2BV1, S2BW1, S2BX1, S2BY1, S2BZ1, S2CA1, S2CB1, S2CC1, S2CD1, S2CE1, S2CF1, S2CG1, S2CH1, S2CI1, S2CJ1, S2CK1, S2CL1, S2CM1, S2CN1, S2CO1, S2CP1, S2CQ1, S2CR1, S2CS1, S2CT1, S2CU1, S2CV1, S2CW1, S2CX1, S2CY1, S2CZ1, S2DA1, S2DB1, S2DC1, S2DD1, S2DE1, S2DF1, S2DG1, S2DH1, S2DI1, S2DJ1, S2DK1, S2DL1, S2DM1, S2DN1, S2DO1, S2DP1, S2DQ1, S2DR1, S2DS1, S2DT1, S2DU1, S2DV1, S2DW1, S2DX1, S2DY1, S2DZ1, S2EA1, S2EB						

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estados: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total registros General: 344

Total registros Línea: 217

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	QDC	Línea	ID(L)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023100706	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	268	BUNJ (CGE) - FATIMA 66KV	1061 1062	BUNJ (CGE) - EST. 40 66KV C1 EST. 29 - EST. 103 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca y poda franja de servidumbre	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 609-1286 de S/E Fatima. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00
2023100687	Línea	Ejecución Extensa	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 220 KV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
2023100686	Línea	Ejecución Extensa	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 220 KV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
2023100680	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAJOS 66KV	1405	PULLINQUE - LOS LAJOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
2023100649	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	270	CACHAPOAL - MACHALI 66KV	553	CACHAPOAL - MACHALI 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y rizo	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y reconexión controlada en terreno	Por trabajos de poda y rizo en tramo de LT 66KV Cachapoal - Machali, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 532 de S/E Cachapoal. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
2023100613	Línea	Ejecución Extensa	CAP CAP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALLO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte - Totorallo con sistema energizado	Prévida del suministro eléctrico entre Subestación Cerro Negro Norte (220/23 KV) y Subestación Totorallo (220/23 KV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
2023100599	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA CHILESTAR SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52873 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelc que realizará un roca masiva en la franja de servidumbre de la LT 66 KV San Javier - Guatubera.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelc.	Documento generado a solicitud de Transelc.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
2023100467	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPELLU 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPELLU 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichiropellu C2 o Línea 220 KV El Laurel - Pichiropellu C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
2023100466	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPELLU 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPELLU 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichiropellu C2 o Línea 220 KV El Laurel - Pichiropellu C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
2023100455	Línea	Ejecución Extensa	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 Línea.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra áreas en zonas estructurales.- Instalaciones en Riesgo: 1 SDOV Ancoahuelo Ahuel C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por adelantamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoahuelo Ahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 544

Total registros Línea: 217

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023100447	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	1298	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C2. - 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 220 kV Ancoa-Itahue, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00
2023100430	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGURIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1438	ESTRUCTURA NE - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGURIRICA - ESTRUCTURA NE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves. - Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Tinguirica Punta Carál, C1 o 1 154KV Tinguirica Punta Carál, C2 o 1 154KV Tinguirica San Fernando, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguirica - Punta Carál, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguirica - San Fernando.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00
2023100429	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGURIRICA 154KV	1466	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MAJUDA 154KV C1 TAP NUEVA MAJUDA - TINGURIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves. - Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Tinguirica Punta Carál, C1 o 1 154KV Tinguirica Punta Carál, C2 o 1 154KV Tinguirica San Fernando, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguirica - Punta Carál, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguirica - San Fernando.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00
2023100428	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGURIRICA 154KV	1472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MAJUDA 154KV C2 TAP NUEVA MAJUDA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves. - Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Tinguirica Punta Carál, C1 o 1 154KV Tinguirica Punta Carál, C2 o 1 154KV Tinguirica San Fernando, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguirica - Punta Carál, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguirica - San Fernando.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00
2023100189	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933	ATACAMA - EST. N°151 220KV C1 1934 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 1935 EST. N°151 - EST. N°186 220KV C1 1936 EST. N°186 - TAP OFF ENLAZE 220KV C1 1937 TAP OFF ENLAZE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de 12x220KV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya - El Cobre como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E30. No reconectar interruptores asociados a E09 y E30.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de 12x220KV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya - El Cobre como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E30. - No reconectar interruptores asociados a E09 y E30. - No reconectar interruptores asociados a E09 y E30.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	
2023104556	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. - Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 244

Total registros Línea: 217

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(1)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Inactivo	Fecha Inicio
202309104	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílice, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílice, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, S2403, S2413, S2413, S2414 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S245, S246, S247, S247 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 e L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Ninguno. Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílice, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, S2403, S2413, S2413, S2414 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S245, S246, S247, S247 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 e L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Ninguno.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00		
202309103	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílice, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílice, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, S2403, S2413, S2413, S2414 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S245, S246, S247, S247 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 e L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Ninguno.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00		
202309096	Línea	Ejecución Exitosa	CEE TRANSACCIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	878	COPAYARU - TIERRA AMARELLA 110KV	1725 1726	COPAYARU - ESTRUCTURA 2 110KV C1 ESTRUCTURA 2 110KV - TIERRA AMARELLA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado: Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del S215 de SE COPAYARU en condición que se mantenga durante la ejecución efectiva de los trabajos. S/E Tap Off Rio Tolten: L215 poner	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00		
202309873	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPILCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poda de franja selvadombra	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chopo en franja de selvadombra.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco se coordinará con STS la reconexión del interruptor S241 en caso de estructura.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00		
202309865	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1079	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTAMBIA 220 KV	4081 4086 4085 4083 3022 4022	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 (EN REVISION) EST. 254A - LASTAMBIA 220KV C1 EST. 254A - LASTAMBIA 220KV C1 (EN REVISION) EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - 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 220 KV Rio Tolten - Lastambia, C1 a Línea 220 KV Rio Tolten - Lastambia, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. No tiene consumo afectado No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Terminada Mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00		
202310348	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinacota: Lavado de aislación equipos primario palo 11 incluye marcos de Barra y Marcos de Línea.	Bajo	S/E Parinacota: Lavado de aislación equipos primario palo 11 incluye marcos de Barra y Marcos de Línea. Restricciones: Subestación Parinacota, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Condones, S22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones-Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00		
202303367	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2051 2052	EST. 206 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAJE - EST. 206 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Miraje, S24, S25, S27, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, S26, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Miraje-Encuentro, C1 e L 220KV Miraje-Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de Zona.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 344
 Total registros Línea: 217

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(1)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Inactivo	Fecha Inicio
202309767	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1484 1483	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 71 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Activación: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay. Activación: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	16-11-23 08:00	
202309766	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV	2091	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Activación: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	16-11-23 08:00	
202309765	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2092	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Activación: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	16-11-23 08:00	
202309763	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3462 3463 3464 3465	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C1 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PANES 154KV C1 TAP PANES - TAP TUNCHOE 154KV C1 EST. 154C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con estudio a potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Activación: Corte y poda de árboles. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	16-11-23 08:00	
2023097015	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2066	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Activación: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Inactivo	16-11-23 08:00	
202309687	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 Colchagua, proyecto C20 (So6. 208) Bloqueo a la reconexión de las líneas FRONTERA-LAGUNAS y TRANSELEC 220 KV Pk 59+00, vano entre E471 y E482, en apoyo a los trabajos de construcción de suedecto.	Instalaciones en riesgo: Línea 220 KV Tap Off Quillagua - San Simón- Lagunas y Línea 220 KV Pk 59+00, vano entre E471 y E472. Por construcción de suedecto. Riesgo: Línea 220 KV Tap Off Quillagua - San Simón- Lagunas y Línea 220 KV Pk 59+00, vano entre E471 y E472. Por construcción de suedecto. Riesgo: Bajo.	No hay.	Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel 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	Operativo	Inactivo	16-11-23 08:00
2023096857	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 Colchagua, proyecto C20 (So6. 208) Bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMON-LAGUNAS y TRANSELEC 220 KV Pk 56+71, vano entre E471 y E472. Por construcción de suedecto.	Instalaciones en riesgo: Línea 220 KV Tap Off N. Victoria - San Simón- Lagunas y Línea 220 KV Pk 56+71, vano entre E471 y E472. Por construcción de suedecto. Riesgo: Línea 220 KV Tap Off N. Victoria - San Simón- Lagunas y Línea 220 KV Pk 56+71, vano entre E471 y E472. Por construcción de suedecto. Riesgo: Bajo.	No hay.	Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel 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	Operativo	Inactivo	16-11-23 08:00
202309687	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGIFFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGIFFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20 (So6. 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de suedecto. Para Cruz Puntaleno entre vanos E3.62, Para Puntaleno entre vanos E3.676, Cruce entre vanos E3.4 y E3.4 entre vanos E7.5 y E7.5.	Instalaciones en riesgo: Línea 220 KV Tarapaca-Geogifos C1. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No hay.	Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel 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	Operativo	Inactivo	16-11-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 344

Total registros Línea: 217

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023096797	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 Colihual, proyecto C20, (Soñ 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acomodo. Para Cruce entre vanos E1.E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E76, Cruce entre vanos E34-E53 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapaca-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Tarapaca- 5212, no reconectar. Geoglifos: 5212, 5212 No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00
2023096767	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 Colihual, proyecto C20, (Soñ 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acomodo. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PE33 Acomodato). Cruce entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E112.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Lagunas: 5226, no reconectar. Geoglifos: 5226, 5226 No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00
2023096737	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 Colihual, proyecto C20, (Soñ 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acomodo. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PE33 Acomodato). Cruce entre vanos E113-E112, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E112.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Lagunas: 5225, no reconectar. Geoglifos: 5225, 5225 No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00
2023096382	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3801 3802	EST 336 - EST 509N 220KV C2 EST 509N - FRUTILLAR NORTE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles E 337 a la 4:50H	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruce - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruce - Valdivia, C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de fama: No hay. - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.			ninguno		16-11-23 08:00
2023096052	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PELUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PELUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Roco en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duqueco - Los Pelumos, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de fama: No hay. - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. - Nota: Trabajos coordinados con STN y CSE.			ninguno		16-11-23 08:00
2023096004	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	Roco de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin - Rio Toltén C1 o Línea 220V Cautin - Rio Toltén C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de fama: No hay. - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. - Nota: Trabajos coordinados con STS.			ambos_antesq entre_antonio s		16-11-23 08:00
2023096003	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	Roco de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin - Rio Toltén C1 o Línea 220V Cautin - Rio Toltén C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de fama: No hay. - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. - Nota: Trabajos coordinados con STS.			ambos_antesq entre_antonio s		16-11-23 08:00
2023095774	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 254KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 254KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Roco masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charrua - Concepción, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de fama: No hay.			ninguno		16-11-23 08:00
2023095773	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	- Roco masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charrua - Concepción, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de fama: No hay.			ninguno		16-11-23 08:00

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309578	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUAPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial.	Medio	Actividades: 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 Charra-Huapén, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay. No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
202309594	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 relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huapén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Huapén-Guindo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
202309593	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUAPEN - 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. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huapén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Huapén-Guindo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
202309574	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROYAL - LOS VAREDES 220 KV	4157	EST.65A - EST. 459N 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Rizo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rizo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Royal-Los Varones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
202309511	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MANTENCILLO CTDS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Mantiencilo: No reconectar interruptores S22 y S23E.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
202309586	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MANTENCILLO CTDS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Mantiencilo: No reconectar interruptores S225 y S26.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
202309558	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1402	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 66 KV Pullinque - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
202309575	Línea	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1592	TCHAMMA - PALLATA 220KV	3737	TCHAMMA - PALLATA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LT 220 KV Tchamma - Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar S27E en S/E Tchamma. No reconectar S22 y S23 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación de estructura de LT 220 KV Tchamma - Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar S27E en S/E Tchamma. No reconectar S22 y S23 en S/E Pallata. Se requieren las siguientes condiciones operacionales: - /S/ EL COBRE: S225. Abierto a disposición. // - /S/ EL COBRE: BRUS 1. Abierto y bloqueado.// - /S/ EL COBRE: BRUS 2. Abierto y bloqueado.// - /S/ EL COBRE: BRUS 3. Abierto y bloqueado.// - /S/ EL COBRE: BRUS 1. Abierto a disposición. // - /S/ ESPERANZA: BRUS 1. Abierto. // - /S/ ESPERANZA: BRUS 2. Abierto y bloqueado.// - /S/ ESPERANZA: BRUS 3. Abierto y bloqueado.// - /S/ ESPERANZA: BRUS 4. Abierto y bloqueado.//	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00
202309544	Línea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	1080	EL COBRE (ENGE)- ESPERANZA 220KV	2024	EL COBRE (ENGE)- ESPERANZA 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y pruebas eléctricas a Equipo Pólio II, Subestación El Cobre	Riesgo Bajo, se tomarán todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	- /S/ EL COBRE: BRUS 1. Abierto y bloqueado.// - /S/ EL COBRE: BRUS 3. Abierto y bloqueado.// - /S/ EL COBRE: BRUS 1. Abierto a disposición. // - /S/ ESPERANZA: BRUS 1. Abierto. // - /S/ ESPERANZA: BRUS 2. Cerrado y bloqueado.// - /S/ ESPERANZA: BRUS 3. Cerrado y bloqueado.//	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 344
 Total registros Línea: 217

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDLJ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023090107	Línea	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	632	TAP ALGARROBO - SAN JERONIMO 66KV	735	TAP ALGARROBO - SAN JERONIMO 66KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Por Puesta en servicio NUP BSA Nueva SE Litoral Central (Etaga) emersión Pafá B3 (1x 65 kV Litoral Central - San Jeronimo). Se requiere desconectar la línea seleccionada para llevar a cabo las actividades de montaje del tramo de línea que energará de SE Litoral Central los consumos de SE Jeronimo.	Nivel de riesgo Alto, trabajo programado con desconexión a clientes.	Para la actividad requerida se afectarán los siguientes consumos: Empresa Compañía Eléctrica Litoral - IJComuna : Algarrobo I, IJVE Pfilata: Alon Pfilata, Potencia: 1.1 MW, 2.376 clientes afectados. IJ-21 SE Balnearios: Alon Balnearios, Potencia: 2.3 MW, 6.666 clientes afectados. IJComuna: El Quisco IJ-11 SE Balnearios: Alon Zafarlu, Potencia: 3.1 MW, 8.763 clientes afectados. IJComuna: El Tingo IJ-21 SE Torosol Alon Punta de Yalca, Potencia: 1.8 MW, 5.406 clientes afectados. IJComuna: El Tingo	Consumo	COMPANIA ELECTRICA DEL LITORAL S.A.	ninguno	Libre Regulado	Operativo	16-11-23 07:30
202304092	Línea	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	1631	SAN JERONIMO - LAS BALANDRAS 66KV	753 728	TAP LAS PINATAS - TAP EL MANZANO 66KV C1 TAP EL MANZANO - LAS BALANDRAS 66KV C1 SAN JERONIMO - TAP LAS PINATAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por mantenimiento preventivo se realizará limpieza de aislación a la línea seleccionada, este trabajo se realiza como actividad paralela a la PE de SE Litoral Central en lo que respecta al paño B3. Esta actividad coordina con la SD 202309107.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado.	No tiene consumo afectado		ninguno		Operativo	16-11-23 07:30	
202304091	Línea	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	1862	EL TOTORAL - TAP OFF EL MANZANO (TORAL) 66KV	752	TAP OFF EL MANZANO (TORAL) - EL TOTORAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por mantenimiento preventivo se realizará limpieza de aislación a la línea seleccionada, este trabajo se realiza como actividad paralela a la PE de SE Litoral Central en lo que respecta al paño B3. Esta actividad coordina con la SD 202309107.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado.	No tiene consumo afectado		ninguno		Operativo	16-11-23 07:30	
2023051808	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DEIGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DEIGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de 110 kV. Se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Precaución, No recomendar 52h6 en SE Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno		Operativo	16-11-23 07:00
202300761	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1083 1051	EST. 103 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1 EST. 89 - EST. 103 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Javiera - Oudo con línea Energizada. Se requiere atención de No Recomendar de los interruptores asociados a la LT 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en el 110 KV Nueva Panquehue - Chigay para cambio de conductor desde torre 1998 e E205 - Tramo E206 a E214. Trabajo de tendido entre torres 205 y 206 para reforzaje de estructura T207 y T208.	Riesgo controlado, según procedimientos interno CGE.	Recomendar 52h6 en SE Javiera.	No tiene consumo afectado		ninguno		Operativo	16-11-23 07:00
202306102	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO JECOMAGUA - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3882 4399	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 1998 110KV C1 (EN_REVISION) E.205A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 255A - TAP CHAGRES 110 KV C1 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rio Jecomagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en el 110 KV Nueva Panquehue - Chigay para cambio de conductor desde torre 1998 e E205 - Tramo E206 a E214. Trabajo de tendido entre torres 205 y 206 para reforzaje de estructura T207 y T208.	Riesgo de operación de la LT 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Asociado a los trabajos de Mantenimiento Mayor (extensión de los trabajos)	No tiene consumo afectado		ninguno		Operativo	16-11-23 07:00
202309096	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLARHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLARHUASI 220KV	3891 3892 3893 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLARHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLARHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de apertura de gruta que consisten en remoción, instalación de perfilado de plataforma en EA con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad, de movimiento de tierra en caminos de servidumbre.	Riesgo Bajo, Trabajos desarrollados en la actividad, de movimiento de tierra en caminos de servidumbre.	Se deshabilitará de recomendar 52h6 en SE Encuentro 52h8 y 52h9 en SE Collarhuasi: 52h3 y 52h4	No tiene consumo afectado		ninguno		Operativo	16-11-23 07:00
202300518	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	944 948	TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por PE de Nueva SE Litoral Central NUP BSA se requiere desconectar la línea con el fin de accionar el circuito y generar la conexión hacia la SE Litoral Central.	Nivel de riesgo Medio, trabajo de accionamiento de la línea.	Por PE de Nueva SE Litoral Central NUP BSA, se requiere desconectar la línea con el fin de accionar el circuito y generar la conexión hacia la SE Litoral Central, después al extremo en Tap Algarrobo fuera de servicio, esta actividad se realiza como obra a prueba para validar la energización por primera vez del paño B2 en SE Litoral Central.	No tiene consumo afectado		ninguno		Operativo	16-11-23 06:00
202305096	Línea	Ejecución Exitosa	ALS ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2957 2959 2961	ALTO MAIPO - TAP LA LAJA 110KV C2 TAP LA LAJA - VELAZCOVA 110KV C2 VIZCACHA - FLORIDA 110KV C2	Roca y pozo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y rizo de arboles, trabajos con el circuito energizado, sin riesgos para el sistema.	Se realizarán los trabajos con el circuito energizado, sin riesgos para el sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno		Operativo	16-11-23 06:00	
202304088	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	941 942 944 945 948	ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C2 LAGUNA VERDE - TAP QUINTAY 66KV C2 TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP QUINTAY - ALGARROBO NORTE 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión requerida para la PE de SE Litoral Central por el paño B3, se requiere la desconexión del circuito para intervenir en el tramo del nuevo circuito Litoral Central - San Jeronimo sin puntos energizados. Esta actividad consiste la transferencia de los circuitos de SE Quintray SE Algarrobo Norte (mencionar menor a 3 minutos que se ejecutará como maniobra operacional con animación) hacia el circuito N°1 de la nueva línea Laguna Verde - Litoral Central C1. Esta desconexión del circuito se debe ejecutar con animación del inicio de la desconexión asociada a la SD 202309107.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado.	Desconexión requerida para la PE de SE Litoral Central por el paño B3, se requiere la desconexión del circuito para intervenir en el tramo del nuevo circuito Litoral Central - San Jeronimo sin puntos energizados. Esta actividad consiste la transferencia de los circuitos de SE Quintray y SE Algarrobo Norte a 3 minutos que se ejecutará como maniobra operacional con animación) hacia el circuito N°1 de la nueva línea Laguna Verde - Litoral Central C1. Esta desconexión del circuito se debe ejecutar con animación del inicio de la desconexión asociada a la SD 202309107.	No tiene consumo afectado		ninguno		Operativo	16-11-23 06:00
202302950	Línea	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR S.A.	302	Desconexión	Origen Interno	Programada	1037	CENTRAL SOLAR PAS2 - POZO ALMONTE 110KV	1800 1802 1902	CENTRAL SOLAR PAS2 - PATIO DE MUÑAS PAS2 N°1 11.8KV C1 PATIO DE MUÑAS PAS2 N°1 - PATIO DE MUÑAS PAS2 N°2 11.8KV C1 PATIO DE MUÑAS PAS2 N°2 - POZO ALMONTE 11.8KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación e inspección visual LT 11.8 kV Pozo Almonte - Central Solar PAS2. Condiciones requeridas: Altorio 52C, BSC1 y BSC2 en SE Pozo Almonte, Altorio 52C y BSC1 en SE Central PAS2, Cerrado BSC1 en SE Central PAS2.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desconectadas.	Desconexión requerida para la PE de SE Litoral Central por el paño B3, se requiere la desconexión del circuito para intervenir en el tramo del nuevo circuito Litoral Central - San Jeronimo sin puntos energizados. Esta actividad consiste la transferencia de los circuitos de SE Quintray y SE Algarrobo Norte a 3 minutos que se ejecutará como maniobra operacional con animación) hacia el circuito N°1 de la nueva línea Laguna Verde - Litoral Central C1. Esta desconexión del circuito se debe ejecutar con animación del inicio de la desconexión asociada a la SD 202309107.	No tiene consumo afectado		ninguno		Operativo	16-11-23 19:30

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 344

Total registros Línea: 217

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202303352	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Central Canutillar: levantamiento técnico y medición de espectro de frecuencia OPLAT	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 y línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques de alta de fauna: No hay. Observación: Se requiere teleprotección vía OPLAT en posición desconectado de Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 y C2. Nota: Trabajos coordinados con CDBUN.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 09:00
202303351	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Central Canutillar: levantamiento técnico y medición de espectro de frecuencia OPLAT	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 y línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques de alta de fauna: No hay. Observación: Se requiere teleprotección vía OPLAT en posición desconectado de Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 y C2. Nota: Trabajos coordinados con CDBUN.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 09:00
202303350	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Puerto Montt: levantamiento técnico y medición de espectro de frecuencia sistema OPLAT.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 y línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques de alta de fauna: No hay. Observación: Se requiere teleprotección vía OPLAT en posición desconectado de Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 y C2. Nota: Trabajos coordinados con CDBUN.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 09:00
202303349	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Puerto Montt: levantamiento técnico y medición de espectro de frecuencia sistema OPLAT.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 y línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques de alta de fauna: No hay. Observación: Se requiere teleprotección vía OPLAT en posición desconectado de Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 y C2. Nota: Trabajos coordinados con CDBUN.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 09:00
202304680	Línea	Ejecución Exitosa	GUANACLO EDUARDINA MINERA SPA	473	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1167	CENTRAL PARQUE EOLICO TAL TAL - PORTAL GCM 33KV	2826	CENTRAL PARQUE EOLICO TAL TAL - PORTAL GCM 33KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión a solicitud de Transulce. Esto realizado con la toma total de línea LT	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Parque Eólico Talal, Interruptor SF62 Abierto, SOCO 0345	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00
202300895	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Desconexión	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYADUES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYADUES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Obras CNiles	Sin Limitaciones	Trabajos cercanos a línea de 110 KV.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	SE Muelle - Palla H4 Interruptor 23kV Abierto y Bloqueado. Desconectador B9H4-1 Abierto/Bloqueado. Desconectador B9H4-2 Cerrado. ACCESIBLE.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00
202303514	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE-CP.N.SEM-46-CT1.S/E. Extracción de diagram, eventos y printouts a equipos. Teleprotecciones: TPDP-01 Dr. Ripa, SE Carrera Pinto	SE-CP.N.SEM-46-CT1.S/E. Extracción de diagram, eventos y printouts a equipos. Teleprotecciones: TPDP-01 Dr. Ripa, SE Carrera Pinto. Extracción de diagram, eventos y printouts a equipos. Teleprotecciones: TPDP-01 Dr. San Andrés, SE Carrera Pinto. Extracción de diagram, eventos y printouts a equipos. Teleprotecciones: TPDP-01 y DPNT-02 Dr. Ripa - SE Carrera Pinto. Extracción de diagram, eventos y printouts a equipos. Teleprotecciones: TPDP-01 y DPNT-02 Dr. Ripa - SE Carrera Pinto.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 344

Total registros Línea: 217

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Comentarios a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
202305813	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1384	ILAPA - CARRETA PRITO 220KV L1	3186	EST TR1 - CARRETA PRITO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E CPN-SEM-46. CT1 S/E: Extracción de datalog, eventos y printout a equipos. Integraciones: TPOH-01 Dir Ilapa,S/E Carrera Pano	Activación: Intervención de enlaces de comunicación con Sada y Teleprotección, S/E-CPN-SEM-46. CT1 S/E: Extracción de datalog, eventos y printout a equipos. Teleprotecciones: TPOH-01 Dir Ilapa,S/E Carrera Pano, Extracción de datalog, eventos y printout a equipos. Teleprotecciones: TPOH-01 Dir San Andres -S/E Carrera Pano, Extracción de datalog, eventos y printout a equipos. OPA1-C3 y OPA1-02 Dir Ilapa -S/E Carrera Pano, Extracción de datalog, eventos y printout a equipos. OPA1-C3 y OPA1-02 Dirección -S/E	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	
202305814	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220KV	1055	CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220 KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Verificación y pruebas de ensaie OPLAT.	Riesgo bajo se toman todas las medidas preventivas, para realizar el trabajo de forma segura.	de mantenimiento Teleprotección a disposición de jefe fauna. No reconectar. Extintos.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	
202302841	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUEITENHUES 120KV	188 144	TAP LA LAJA - QUEITENHUES 120KV C2 TAP LA LAJA - QUEITENHUES 120KV C1	Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	Podá y riego de arboles, limpieza de camino peatonales y limpieza de base torre	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Restricción: En caso de operación automática no reconectar en SSEF Las Lajas y Queitihues.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	
202302096	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	252	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	267	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	No reconectar línea de 66 V Valdivia - Los Lagos, por faenas talas de arboles entre estructuras SSA 172.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada.	Solicitud se suspenderá claramente al finalizar la jornada laboral de 18 hrs. por 6794 registro interno STN.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 08:00	
202300070	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NOROCCIDENTE S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1092	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	2036 2036	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar líneas 220KV Kapatur - O'Higgins circuitos N° 1 y 2, por trabajos de prueba de insulación con agua a presión, pldm Manual y Remota a líneas indicadas de manera alternada.	Riesgo controlado y bajo, lavado de aislación con agua a presión, pldm Manual y Remota.	Con aviso de suspensión diaria. Trabajos a realizar dentro de jornada ordinaria de SD. Faenas coordinadas con MEL y CCT Grupo SADA, por 2033-0069 registro interno STN	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 07:00	
202303851	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA - TAP OFF 1637 TALTA 220KV		CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA - TAP OFF TALTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: DN4008 obra NUP1545 SE Parinas: Instalación de cruzetas y reflectores en T14 existente. Esto relacionado con la nueva topología de línea LT 16220KV PF Lalalcama - Parinas.	Bajo	Activación: DN4008 obra NUP1545 SE Parinas: Instalación de cruzetas y reflectores en T14 existente. Esto relacionado con la nueva topología de línea LT 16220KV PF Lalalcama - Parinas.	Conveniente de los Riesgos: Al término y durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena. Subestación Tap Talalt, estructuras 140 y Mano S/E Tap Off Talalt Bloqueo de jefe de Faena. Prueba de ausencia de tensión en E145 e instalación de barras de bloqueo provisionalmente. Montaje de nueva estructura N° DN4 proyectada de nuevo tramo líneas 26220 KV P. Edico Talalt/Parinas / Lalalcama Parinas en franja de servidumbre por secionamiento de línea 220 KV Parque Edico Talalt - Tap Off Talalt (bajo vano de T6 y T7).	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 00:01
202303849	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA - TAP OFF 1637 TALTA 220KV		CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA - TAP OFF TALTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Montaje de nueva estructura N° DN4 proyectada de nuevo tramo líneas 26220 kv P. Edico Talalt/Parinas / Lalalcama Parinas en franja de servidumbre por secionamiento de línea 220 kv Parque Edico Talalt - Tap Off Talalt (bajo vano de T6 y T7).	Bajo	Activación: DN4008 obra NUP1545 SE Parinas: Tendido de cable OPGW desde T1 nueva LT 26220KV Edico Talalt - T111 LT 16220KV Edico Talalt - Tap Talalt.	Condiciones: instalación a intervenir indisponible. Riesgo: línea 220KV Edico Talalt Tap Talalt C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena. Subestación Tap Talalt, E09 y E07 Bloqueo jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 00:01
202303850	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA - TAP OFF 1637 TALTA 220KV		CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA - TAP OFF TALTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: DN4008 obra NUP1545 SE Parinas: Tendido de cable OPGW desde T1 nueva LT 26220KV Edico Talalt - T111 LT 16220KV Edico Talalt - Tap Talalt.	Bajo	Activación: DN4008 obra NUP1545 SE Parinas: Tendido de cable OPGW desde T1 nueva LT 26220KV Edico Talalt - T111 LT 16220KV Edico Talalt - Tap Talalt.	Condiciones: instalación a intervenir indisponible. Riesgo: línea 220KV Edico Talalt Tap Talalt C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Faena. Subestación Parque Edico Talalt, E09, E07, E11 LT P. Edico Talalt - Tap Off Talalt /DN4 obra Nueva línea P. Edico-Parinas / Lalalcama-Parinas. Bloqueo jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 00:01

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 344

Total registros Línea: 217

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
202305803	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	837	CENTRAL PARQUE EDIFICIO TALITA - TAP OFF TALITA 220KV	1637	CENTRAL PARQUE EDIFICIO TALITA - TAP OFF TALITA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Actividades: SE Parina: Seccionamiento de conductor y cable OPRV línea 220KV P. Edifica Talita - Tap Off TALITA, entre nueva estructura EEN intercalada estructuras existentes E66 y E67. Esto relacionado con la nueva topología de línea	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 00:01		
202309972	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA S.A.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1078	DOMEYKO - SVC DOMEYKO 220KV	2001	DOMEYKO - SVC DOMEYKO 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo SVC quedará transferido y estará en servicio el SVC en la SE Domeyko SVC durante todo el periodo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo SVC quedará transferido y estará en servicio el SVC en la SE Domeyko SVC durante todo el periodo.	Condición requerida: SE Domeyko. Pulso S212 abierto y Transferencia a Barra de SE Domeyko.8915-3Abartos y bloqueado. SE Domeyko.8913-3Abartos y bloqueado. SE Domeyko.8913-3Abartos y bloqueado. SE Domeyko.8914-3Abartos y bloqueado. SE Domeyko.8915-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	15-11-23 00:00	
202309971	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA S.A.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1040	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 -O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo SVC quedará transferido y estará en servicio el SVC en la SE O'Higgins.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo SVC quedará transferido y estará en servicio el SVC en la SE O'Higgins.	Mantenimiento mayor de la Atacama. Mantenimiento a los TTP, TTC y pararrayes del Pulso II de O'Higgins.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	14-11-23 20:00	
202302869	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	15	CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV	165	CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgos a controlar por Cobin.	Validación del Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS), por lo cual se necesita energizar la Central cerrando las interruptores S218 (SE Charrua) y S211 (SE Los Pinos).	Riesgos a controlar por Cobin.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	14-11-23 17:00	
202305580	Línea	Ejecución Exitosa	SITEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	252	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	267	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Roca y pala franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bajo	No reconectar línea 66 W Valdivia - Los Lagos, por faenas talas y podas de árboles entre FRAMOS A, B, 20, 30.	Solicitud se suspendió el mantenimiento al finalizar la jornada laboral (PT 2023 0606) registro interno 373.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	14-11-23 08:30	
202302007	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	882	GALLEGUILLAS - CALDERA 110KV	1732 1732	GALLEGUILLAS - ESTRUCTURA B0 110KV C1 ESTRUCTURA B0 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bajo	LAVADO DE AISLACIÓN CON LA INSTALACIÓN DE SERVICIO	SE MANTIENE BLOQUEADA RECUPERACION AUTOMATICA DEL S218 EN SE GALLEGUILLAS	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	14-11-23 08:00	
202302842	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	918	SECCIONADORA FRANCISCO DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCIONADORA FRANCISCO DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Se debe realizar curso forzoso ya que la protección muestra en sus eventos falla interna.	Actividades: Bloqueo de Protección, se debe realizar curso forzoso ya que la protección muestra en sus eventos falla interna. Se realiza conexión con el cable S2, 060 y se descarga eventos, y se envía resultados a Superm. Se realiza evaluación de los eventos junto con el personal de mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	13-11-23 18:00	
202309795	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bajo	Lavado de aislación en estructuras S a la E 23.	Restricciones: Bloqueo a la recuperación. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay. Lavado cables de las estructuras E 5 a la E 23. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	13-11-23 09:00	
202309751	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1017	CONDONES - PACIFICO 110KV	1875 1872 4392	CONDONES - EST. M07 110KV C1 EST. M09 - PACIFICO 110KV C1 EST. M27 - EST. M09 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bajo	Se requiere no reconectar 17 130 KV Condones - Pacifico por faenas de Lavado de aislación con línea energizada.	Restricciones: Bloqueo a la recuperación. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay. Lavado cables de las estructuras E 5 a la E 23. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos.	Faenas con aviso de suspensión de los trabajos a ejecutar dentro del período y horario señalado en el SD. Trabajos coordinados con CGE (PT 0434 registro interno Trasmemel).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	13-11-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total registros General: 344

Total registros Línea: 217

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDQ	Línea	ID(L)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202302799	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revision]	4291 4292 4293	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4 - EST. 384 220KV C1 [En_Revision] Antena 2, línea Los Notros Charrúa y pilar Marco de barra paño 112.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/SE Los Notros: Reaprieta de pernos en estructuras de pilar de marco de línea LT Los Notros Charrúa Antena 2, línea Los Notros Charrúa y pilar Marco de barra paño 112.	Actividades: S/SE Los Notros: Reaprieta de pernos en estructuras de pilar de marco de línea LT Los Notros Charrúa Antena 2, línea Los Notros Charrúa y pilar Marco de barra paño 112. No tiene consumo afectado. Riesgo: Línea 220 KV Falto-Los Notros, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.			ninguno			13-11-23 08:00	
202302798	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revision]	4294 4295 4296	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4 - EST. 384 220KV C1 [En_Revision] EST. 184 - TAP OFF CHOLUHAN 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/SE Los Notros: Reaprieta de pernos en estructuras de pilar de marco de línea LT Los Notros Charrúa Antena 2, línea Los Notros Charrúa y pilar Marco de barra paño 112.	Actividades: S/SE Los Notros: Reaprieta de pernos en estructuras de pilar de marco de línea LT Los Notros Charrúa Antena 2, línea Los Notros Charrúa y pilar Marco de barra paño 112. No tiene consumo afectado. Riesgo: Línea 220 KV Falto-Los Notros, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.			ninguno		13-11-23 08:00		
202302797	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - BALCO 220KV [En_Revision]	4289	LOS NOTROS - BALCO 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/SE Los Notros: Reaprieta de pernos en estructuras de pilar de marco de línea LT Los Notros Charrúa Antena 2, línea Los Notros Charrúa y pilar Marco de barra paño 112.	Actividades: S/SE Los Notros: Reaprieta de pernos en estructuras de pilar de marco de línea LT Los Notros Charrúa Antena 2, línea Los Notros Charrúa y pilar Marco de barra paño 112. No tiene consumo afectado. Riesgo: Línea 220 KV Falto-Los Notros, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.			ninguno		13-11-23 08:00		
202302005	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Los Vilos, Proyecto Habilitación esquema TOD, y Actualización de firmware y protocolación de protecciones S1 paño 14 [Siemens, 7545125] según EAP 030-2022.	Actividades: S/SE Los Vilos, Proyecto Habilitación esquema TOD, y Actualización de firmware y protocolación de protecciones S1 paño 14 [Siemens, 7545125] según EAP 030-2022. Nota: Trabajo en coordinación con AT 154100, se realizará un trabajo a la vez y no ambos en paralelo. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Duetado de línea 1 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 a Barra 220 KV, Sección 2-Los Vilos Temporalidad de los Riesgos: Durante el día.	SE Los Vilos, Proyecto Habilitación esquema TOD, y Actualización de firmware y protocolación de protecciones S1 paño 14 [Siemens, 7545125] según EAP 030-2022. Nota: Trabajo en coordinación con AT 154100, se realizará un trabajo a la vez y no ambos en paralelo. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo.			ninguno		13-11-23 08:00	
202302011	Línea	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1615	LA PORTADA - GUARDIAMARINA 110KV	3811 3824 4089 4090	LA PORTADA - EST 62 110KV C1 EST 62 - EST 58 110KV C1 EST 58 - EST 56 110KV C1 EST 56 - EST 27A 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras civiles menores. Instalación de defensas contra el viento en el perímetro de línea 110 KV La Portada - Guardiamarina estructura SA.	Riesgo controlado. Fases de obras civiles permitiendo el finalizar la jornada clara 08 a 18 hrs. IPT 011 registro interno [Logintpt].	Quitar el cable de suspensión de la línea 110KV y ejecutar trabajos de mantenimiento de los cables de suspensión de la línea 110KV. No tiene consumo afectado.			ninguno		13-11-23 08:00	
202302432	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Los Vilos, Proyecto Implementación TOD Paño 04 "EAP 030-2022"	Protección quedará bloqueada hasta el término de actualización de Firmware y protocolación de la misma. Nota: Trabajo en coordinación con AT 154100, se realizará un trabajo a la vez y no ambos en paralelo. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo.	SE Los Vilos, Proyecto Implementación TOD Paño 04 "EAP 030-2022".			ninguno		13-11-23 08:00	
202302950	Línea	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1018	CONDONES - PALAFITOS 110KV	1873 4993	CONDONES - EST. N°27 110KV C1 EST. N°27 - PALAFITOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar LT 130 KV Condones - Palafitos por faena de Lavado de aislación con línea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Faenas con aviso de suspensión diaria, trabajos a ejecutar dentro del periodo y horarios señalados en SO. Trabajos coordinados con CGE.	Condición operacional satisfactoria. 15 SEP 2023095671, 2023095672, 2023095673, 2023095674, 2023095675.			ninguno		13-11-23 08:00
202302927	Línea	Ejecución Extensa	ENIGE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS YARONES 220 KV	3685	SECCIONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Roca y pedo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles, según lo indicado por Técnico en SO08-5206 asociada a solicitudes 2023095671, 2023095672, 2023095673, 2023095674, 2023095675.	Medio, empresa externa controlar el riesgo a personas y equipos.	Condiciones requeridas. SE OI Rosal no reconectar 524. SE El Rosal no reconectar 525.			ninguno		13-11-23 08:00	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202302179	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección con tripod entre estructuras N° 001, 027.	Riesgo: Arco eléctrico, caída de distrito nivel. Medidas de mitigación: Mantener distancia a punto energizado, fijar la estructura a identificar la distancia a los puntos energizados.	Condiciones operacionales requeridas: Preparación de no reconectar y deshabilitar reconexión automática (F79) en 42/20/20/405 (Changos) y 42/20/20/405 (Cumbre). La faena se suspenderá y reanuda diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00
202302438	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV	2824 2825	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500V C1 CUMBRE - NUEVA CARDONES 500V C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con camión lavador, en ambos circuitos, entre estructuras N° 001 y N° 464.	Riesgo: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falla a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancia a los puntos energizados, control en el momento y desplazamiento de los cortinas (manejando mangueras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS/mr cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en K1, K2, K3, K6, en S/E Cumbre / F Deshabilitar F79 en K2 y K3 no reconectar automática (F79) en 42/20/20/405 (Cumbre). La faena será suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-11-23 07:00	
202302274	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	863 865	TAP PUDAHUEU - TAP SAN JOSE 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PALMARTOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Temido de OPCW del lado en el Tap San José entre estructuras N°1 y N°30	Trabajos en cercanía a circuito N°2 energizado	Trabajos en cercanía a circuito N°2	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-23 20:00	
202302265	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1024 1026 1028 1030 1032 1034 1036 1038	TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PALMARTOS - TAP LO VALLEADOR 110KV C2 TAP PUDAHUEU - TAP SAN JOSE 110KV C2 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C2 TAP SANTA MARTA - TAP PALMARTOS 110KV C2 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEU 110KV C2 TAP LO VALLEADOR - TAP MAIPU 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito por cercanía a cables en el circuito N°1 en SOV 202302362 y 202302374	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-23 13:00	
202302593	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1355	CURANILAHUE NORTE - CURANILAHUE 66KV	3355 3356 3357	CURANILAHUE NORTE - EST.347 EST.347 - EST.351 EST.351 - CURANILAHUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Requisito de Reconexión Automática a 5282 S/E Curanilahue Norte por faena asociada a urgencia Operacional por siniestro en T1 66/3.3KV S/E Curanilahue	Riesgo Medio, controlado en terreno.		No tiene consumo afectado		ninguno		11-11-23 13:39	
202309444	Línea	Ejecución Exitosa	ASIA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	218	SANTA MARIA - CHARILUA 220KV	666 340	SANTA MARIA - CHARILUA 220KV C2 SANTA MARIA - CHARILUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Santa María - Charilua C1 programado de mantención mayor de equipos de la SFE 015 Santa María.	Riesgo de desconexión de 17.220 Vv Santa María - Charilua C1	Trabajos empujados a SOVM de Colbún: 202309368.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-11-23 07:00	
202309084	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	640	MOLINOS - EL EMPALME 110KV	788	MOLINOS - EL EMPALME 110KV C1	Roca y pódol frías servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 110 VV Cap Molinos ET	Riesgo bajo controlado, se respetarán distancias de mínima de seguridad y traslado de crías.	Solicitud se suspende diariamente al finalizar la jornada 08:00 a 18:00 hrs. (PT 2023-0822 registro interno S75)	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-23 08:00	
202302047	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1392	LIZUEHUE - LA UNION 66KV	3398 3078	LIZUEHUE - LA UNION 66KV C1 LIZUEHUE - LA UNION 66KV C2	Roca y pódol frías servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar líneas de LV 10kV/10kV - la línea C1 y C2 por faenas de talas de árboles prioritarios 1 y 2, entre estructuras 22 a la 35 de LAT.	Riesgo controlado se mantendrán las distancias de seguridad con línea 50.08.30 a 17.30 hrs. (PT 6553 registro interno S75)	Solicitud se suspende diariamente al finalizar la jornada laboral en periodo y horarios señalados en el presente. No tiene consumo afectado		ninguno		09-11-23 08:30		
202302076	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECO QUEBRADA BLANCA S.A.	1894	Intervención	Origen Externo	Programada	1546	LAGUNAS - CHARALCOLO 220KV	3995 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHARALCOLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelé: lavado de aisladores asociados a la 1.220Vv Lagnas-Charalcol, C1. Estructuras(01 - E01 - E03, Total: 265 CAD.	Instalación con riesgo: L 220 Vv Lagnas - Charalcol. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos.	Restricciones: Lagnas, S212 y S213 no reconectar. S/E Charalcol, S212 no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-11-23 08:00	
202301392	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGURIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA NE - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGURIRICA - ESTRUCTURA NE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos de normalización de la línea y estructura 0N	Activados: Temido de proyecto, pinchos, conductores y OPCW Tramo desde E5 a E7 de línea a 5 Vv Tinguririca - San Fernando.	Restricciones: Instalación se encuentra desconectada instalaciones en Riesgo: No hay Temporalidad de los Riesgos: Sin riesgo Bloques del jbr de faena: Definición zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-11-23 08:00	
202302077	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECO QUEBRADA BLANCA S.A.	1894	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUZQUIOS 220KV	3992 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - EST. 165 220KV C1 EST. 215 - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - PUZQUIOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelé: lavado de aisladores asociados a la 1.220Vv Lagnas-Puzquios, C1. Estructuras(01 - E01 - E03, Total: 265 CAD.	Instalación con riesgo: L 220 Vv Lagnas - Puzquios. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos.	Restricciones: Lagnas, S212 y S213 no reconectar. Puzquios, S211 no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-11-23 08:00	
202302047	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Admoniciones desde el TTEC del palo H1, para reemplazo de equipos (NAP ANO). Trabajos previos.	Riesgo bajo y controlado, se mantendrán distancias de seguridad.	Activados: S/E Alto Jahuel: Admoniciones desde el TTEC del palo H1, para reemplazo de equipos (NAP ANO). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 Vv Sauzal - Alto Jahuel circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jbr de faena: S/E Alto Jahuel: Determinación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-11-23 08:00	
202309254	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	634	ANCU - CHILOE 110KV	758 759	ANCU - EST. 32 110KV C1 EST. 32 - CHILOE 110KV C1	Roca y pódol frías servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar línea 220 VV Chiloé - Anco por faenas de talas, nieve pódol de árboles, entre las estructuras 3400A a 3200B de línea afectada.	Riesgo bajo y controlado, se mantendrán distancias de seguridad.	PT 2023-05537 registro interno S75. Solicitud se suspende diariamente al finalizar la jornada 08:00 a 18:00 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 344
 Total registros Línea: 217

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo - Estado	Fecha Inicio
2023120267	Línea	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1244	Intervención	Origen Externo	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portaflejes de protección tipo arandelas en cruce de L2x220KV Adaxima Miraj con línea 220KV Chacaya - El Cobre y línea 33 KV Chacaya - Aljona, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E20. Según Sodi Transveic S55	Riesgo Bajo, se toman todas las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro	Condiciones Operacionales: S/E Chacaya - Sefalljar y no reconectar S26 S/E Chacaya - Sefalljar y no reconectar S27 S/E El Cobre - Sefalljar y no reconectar S28 S/E El Cobre - Sefalljar y no reconectar S29	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00
202309015	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tratamiento anticorrosivos a vstagos de estructuras 4, 10 y 11-		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-23 08:00
202306319	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	34	CENTRAL ALFAFAL - LOS ALMENDROS 220KV	135 136	CENTRAL ALFAFAL - TAP LA ERMITA 220KV C1 TAP LA ERMITA - LOS ALMENDROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se inició el riesgo en: Riesgo Bajo.	Reforzamiento de Fundaciones de transformador de corriente pulso 11 por proyecto NLP 4232.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-23 00:00	
202309082	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2035	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST. 412 - EST. 411 (NACIMIENTO SANTA FE PACIFICO) 220KV C1 EST. 411 (NACIMIENTO SANTA FE PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Mejora de acceso a franja de servidumbre [Invernao-San Pedro-La Nueva] del Tramo Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico 220KV. CMPC.	Riesgo controlado, actividad ejecutada bajo los procedimientos internos entre EPS y CMPC.	Se solicita precaución operacional, con bloqueo a la reconexión de interruptor S24 S/E Calbuco Pacifico; S24 S/E Calbuco Santa Fe; S24 S/E PIV.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-23 08:00
202309764	Línea	Ejecución Extensa	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 tipo pilote de Torno 150x160 por interferencia con Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actualizado: Construcción de fundaciones tipo pilote de Torno 150x160 por interferencia con Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charra-Hualpen C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-23 08:00
202309793	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	S/E Quilota: Trabajos de desalambrado de control y desmontaje de desconector B02-3, por obra del NLP 4328. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Quilota: Trabajos de desalambrado de control y desmontaje de desconector B02-3, por obra del NLP 4328. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quilota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: S/E Quilota: Desalmbrado de la zona de trabajo. Desconector B02-3 se encuentra deschocado a nivel primario desde la Barra de Transferencia a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-23 08:00
202309797	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	252	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	267	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	No reconectar línea 66 kv Valdivia - Los Lagos, por fajas talas de árboles entre estructuras 1, 9, 11, 15 y 16.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se mantendrá la distancia de seguridad con línea energizada.	Se sugiere el cumplimiento al finalizar la jornada laboral (PT 2023-0633 registro interno 135).	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-23 08:30
202309542	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	1060	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV	1974	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, obras civiles asociadas al proyecto C20 - bajo LT Collahuasi - Quebrada Blanca 220KV C1 entre vanos E02 y E03	Instalación con riesgo: LT 220 KV Collahuasi - Quebrada Blanca. Temporalidad de los riesgos durante los trabajos de Collahuasi proyecto C20. Nivel de riesgo: Bajo.	Blanco 220KV por trabajos realizados por empresa Collahuasi (Proyecto C20). Los equipos a utilizar poseen alturas máximas de 4m. Se contempla control de población mediante humedante con camión aljibe. Se instalarán Portales limitadores de altura, contemplando un nivel de altura de 1,5m.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-23 07:00
202309603	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 163 220KV C1 EST. 163 - CHALLACOLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20 - Inyección a Chullacollo la reconexión de LTT 220 KV Lagunas - Chullacollo, en apoyo a los trabajos de construcción de C20. Nivel de riesgo: Bajo.	Instalación con riesgo: LTT 220 KV Lagunas - Chullacollo. Temporalidad de los riesgos. Mientras se ejecuten los trabajos de Collahuasi proyecto C20. Nivel de riesgo: Bajo.	Ante desconexión interruptores S/E Lagunas no reconectar de S212, S213, S214 y S215. S/E Chullacollo no reconectar S212. Solicitud ingresada a petición de Transveic. Continuación de solicitud 202308747.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-23 00:00
202309696	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUZOS 220KV	4266 4267 4268 4269	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 163 220KV C1 EST. 163 - EST. 164 220KV C1 EST. 164 - PUZOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20 - Inyección a Chullacollo la reconexión de LTT 220 KV Lagunas - Puzos, en apoyo a los trabajos de construcción de C20. Nivel de riesgo: Bajo.	Instalación con riesgo: LTT 220 KV Lagunas - Puzos. Temporalidad de los riesgos. Mientras se ejecuten los trabajos de Collahuasi proyecto C20. Nivel de riesgo: Bajo.	Ante desconexión interruptores S/E Lagunas no reconectar de S212, S213, S214 y S215. S/E Puzos no reconectar S212. Solicitud ingresada a petición de Transveic. Continuación de solicitud 202308750.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-23 00:00
202309694	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	34	CENTRAL ALFAFAL - LOS ALMENDROS 220KV	135 136	CENTRAL ALFAFAL - TAP LA ERMITA 220KV C1 TAP LA ERMITA - LOS ALMENDROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de mecanismo reductor de árbol de leva para abiertos y cierre del desconector lado Línea perteneciente al Cto N°7.	Se trabajará con el circuito desenergizado, sin riesgo para el sistema perteneciente al Cto N°7.	Reparación de mecanismo reductor de árbol de leva para abiertos y cierre del desconector lado Línea perteneciente al Cto N°7.	No tiene consumo afectado		ninguno			31-10-23 18:10
202309725	Línea	Ejecución Extensa	ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1265	ESCONDIDA - MONTURNAQUI 66KV	4742	ESCONDIDA - TAP 003 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de OOC serano a la Franja de servidumbre para montaje de 7 postes de hormigon de 15m para tendido de nueva línea de 11,8 Kv, bandeado y montaje de transformador de distribución.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E Escondida No Reconectar 1263	No tiene consumo afectado		ninguno			31-10-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2023 14:31:07

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa

Total registros General: 344

Total registros Línea: 217

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDCJ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309072	Línea	Ejecución Extensa	ALFA TRANSGIGORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1514	FUNDICION CHAGRES - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3528 3529	FUNDICION CHAGRES - EST 200 110KV C1 EST 200 - NUEVA PANQUEHUE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se informó el riesgo en: Sin Riesgo	Incremento de la LI 110 KV Nueva Panquehue - Chages para cambio de conductor desde Torre 1908 a E205 y Torre E206 a E214 y refuerzo de estructura de T207 y T210. Actividades empalizadas en el proyecto NUP 1564 - Aumento de la capacidad línea 2110KV Alcanagua - Esperanza Mayor. Se informó en Carta OE ESCADJ.C.T. 02.044.2023.ALFAT - informa FAREL.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-10-23 07:00
202304797	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1122	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	2103	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Excavación manual bajo línea eléctrica 220 KV cose de FO Línea 220V S/E Escandida - S212.	Trabajos se realizan con un bajo nivel de riesgo	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
202304795	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1073	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV	1995	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Excavación manual bajo línea eléctrica 220 KV cose de FO Línea 220V S/E Escandida - S212.	Se requieren las siguientes condiciones de no reconectar: Subestación Domeyko - S212. Subestación Escandida - S212.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-10-23 08:00
202305714	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1818	COLORADO CHICO - OGP1 69KV [En_Revisión]	4440 4441	COLORADO CHICO - EST 19 69KV C1 [En_Revisión] EST 20 - OGP1 69KV C1 [En_Revisión]	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin Limitaciones	Puesta en Servicio S/E Colorado Chico, conexión definitiva de Línea de AT 69KV OGP1.	Trabajo con procedimiento establecido y bajo en riesgo.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales en: S/E OGP1 - S201, S/E OGP1 - 1, OGP1 - 2, OGP1 - 3, OGP1 - 1T, OGP1 - 2T, OGP1 - 3T, Abierto, y a disposición jefe faena S/E Colorado Chico: S201, OGP1 - 1, OGP1 - 2, OGP1 - 1T, OGP1 - 2T, OGP1 - 3T, Abierto, y a disposición jefe faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-10-23 08:00
202308650	Línea	Ejecución Extensa	STATBAFF EDUCO S.A [En_Revisión]	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	1851	CARDONAL - QUELENTARO 110KV [En_Revisión]	4536 4679	CARDONAL - EST N°8 110KV C1 [En_Revisión] EST N°8 - QUELENTARO 110KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de línea de 110kv desde SE Quelentaro (N°3) hasta SE Cardonal como condición se requiere todos los equipos a disposición de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que los trabajos serán realizados por especialistas electricistas y técnicos en procedimientos de mantenimiento de todos los equipos a disposición de jefe de faena.	Energización y pruebas de puesta en servicio de línea de 110kv desde SE Quelentaro (N°3) hasta SE Cardonal, como condición se requiere todos los equipos a disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-23 00:00
202308706	Línea	Ejecución Extensa	SOLAR ELENA SPA [En_Revisión]	1901	Intervención	Origen Interno	Programada	1760	IBERELENA - KIMAL 220 KV [En_Revisión]	4250	IBERELENA - KIMAL 220 KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio LT 220 KV Kimal - Beravela (NUP 395). Condiciones requeridas: A disposición de jefe faena S211, S212, S213, S215 y S216 S/E Beravela.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad para la PES.	Energización y pruebas de puesta en servicio LT 220 KV Kimal - Beravela (NUP 395). Condiciones requeridas: A disposición de jefe faena S211 S/E Kimal. A disposición de jefe faena S211, S212, S213, S215 y S216 S/E Beravela.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-10-23 00:00
202308640	Línea	Ejecución Extensa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Desconexión	Origen Interno	Programada	631	SAN FRANCISCO - LOS BRONCES 66KV	3989	SAN FRANCISCO - EST. N°2 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizará retiro de puntos calientes en fase A y C a la llegada de portal de mafes Planta SAU LB.	se realizará retiro de puntos calientes en fase A y C. Los trabajos de energía están en por Circuitos seccionados, tramos SAN FRANCISCO - EST. N°2 66KV C1 y C2	No tiene consumo afectado		ninguno		28-09-23 08:15	
202308507	Línea	Ejecución Extensa	STATBAFF EDUCO S.A [En_Revisión]	2092	Desconexión	Origen Interno	Programada	1851	CARDONAL - QUELENTARO 110KV [En_Revisión]	4536 4679	CARDONAL - EST N°8 110KV C1 [En_Revisión] EST N°8 - QUELENTARO 110KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Normalización de barra 120KV, se incluye el montaje de nueva barra 120KV a nuevo patio HT.	La desconexión de LAT 120KV Cardonal - Quelentaro y S/E Cardonal. Sistema desenergizado y advertido en patio HT Quelentaro de acuerdo a procedimientos aprobados y validados por las partes involucradas.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-09-23 08:00	
202307866	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1122	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	2103	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Obras Civiles		Sin Limitaciones	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por culca caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 3. Armazón y soldadura TIG con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 4. Posicionamiento de tubería en canalera con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Rublero y nivelación de zanja de arriaje y camino de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal /retroexcavadora. POZO N°8 - 9 INTERPLANTA (BAGAJE)	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		31-08-23 08:38	
202307870	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1073	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV	1995	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV C1	Obras Civiles		Sin Limitaciones	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por culca caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 3. Armazón y soldadura TIG con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 4. Posicionamiento de tubería en canalera con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Rublero y nivelación de zanja de arriaje y camino de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal /retroexcavadora. POZO N°8 - 9 INTERPLANTA (BAGAJE)	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		31-08-23 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023079423	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá (NUP-3934): Configuración de Controlador de Paflo J3 y Pruebas de control NL.	Activación SE Tarapacá (NUP-3934). Pruebas efectivas de disparos, arranques, encendimientos y señales de equipos desconectados de la operación. Anulado Funcional de paflo J3, CTB-13, PROT-13, SAA AC-CJ, 8913-1, 8913-2, 8913-2(F), TTCC-13, TFP-13, 5213, CTB-13, TFP-13. Configuración de Controlador de Paflo J3 y Pruebas de control NL (NOTA: Las protecciones se encuentran desvirtuadas y el paflo J3 desconectado de la Barra Principal Sección 1 de Barra de Transferencia y de la línea Tarapacá Patache C1).	No tiene consumo afectado		ninguno			21-08-23 08:00	
2023075649	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV	130	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca manual y mecanizado en franja de servidumbre, Tramo Tap María Dolores - Laja 220KV.	Riesgo Bajo, trabajos a ser ejecutados a nivel de piso.	reconexión de interruptor 5212 S/E Churrua, 5211 S/E Calbuena Laja, 5213 S/E Pto. 521 S/E Energía y 5212 S/E Calbuena Laja de...	No tiene consumo afectado		ninguno		16-08-23 08:00	
202309135	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MANTENCILLO - CARDONES 110KV	1422 1420 1429 1432	CHIGCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MANTENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHIGCHAMPIS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 611	L 110KV Matherillo-Cardones, C1 durante la faena	Matherillo, 52H5 con bloqueo a la Subestación	No tiene consumo afectado		ninguno		09-07-18 07:00	
2017024750	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	661	Intervención	Origen Externo	Programada	934	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA 110KV	147 148 149	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA PELCO 110KV C1 TAP PUNTA PELCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones		Trabajos en los accesos a proyectos Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo la LT en Vagos - Cerro Navia 2x150 KV. Entre las torres N° 209 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no requieren interruptores en SE Las Vegas 52H3, 52H4 y en SE Cerro Navia 52H1, 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-06-17 08:00		

ANEXO N° 5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 20-11-2023 15:02

Finalizado

Número:

2023004624

Solicitante:

LUIS GERARDO ROBLEDO SANTIBAÑEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN JOAQUIN (CGE)

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 16-11-2023 17:16

Fecha Normaliza : 16-11-2023 17:50

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 4.1

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

La Serena

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba sistema de distribución CGE..

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores

- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** CGE no se pronuncia por falla externas.
- Elemento:** .
- Fenómeno Eléctrico:** .
- Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

- Observaciones:** .
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucridos:** Interrupción en el 52C2 de SEP San JOAQUIN, equipo no muestra cambio de estado a cerrado.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.1 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 9480

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

16-11-2023 17:16


Fecha / Hora Estimada Retorno:


16-11-2023 17:50

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

16-11-2023 17:50

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004624 52C2 Alim El Faro SEP San Joaquin 16_11_2023.zip (/informe_fallas/download_file/655b9824ad651f7ffd299d9d/IF 2023004624 52C2 Alim El Faro SEP San Joaquin 16_11_2023.zip)	04/12/2023 17:13:00

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004624 52C2 SEP SAN JOAQUIN 16_11_2023.pdf (/informe_fallas/download_file/655b9824ad651f7ffd299d9d/IF 2023004624 52C2 SEP SAN JOAQUIN 16_11_2023.pdf)	04/12/2023 17:13:17

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-11-2023 18:05

Finalizado

Número:

2023004566

Solicitante:

Cesar Venegas Ortiz

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E SAN JOAQUIN (CGE)

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E SAN JOAQUIN (CGE) C2

Nombre : S/E SAN JOAQUIN (CGE) C2

Fecha Perturbacion : 16-11-2023 17:16

Fecha Normaliza : 16-11-2023 17:50

Protección : .

Interruptor : 52C2

Consumo : 4.1 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Coquimbo

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Se registra y comunica a la empresa CGE SA. una falla en redes MT , ocurrida a las 16:32hrs., que provocó la operación de apertura del interruptor del Cto. 52C2 de la S/E San Joaquin. Personal de Dx luego de recorrer, revisar y seccionar sus instalaciones solicita el cierre del Cto. El Faro 52C2 a las 17:15hrs. Se le dio orden de cierre al Cto. El Faro y el equipo NO muestra cambio de estado a cerrado. Posteriormente a las 17:50hrs, se realiza un cierre exitoso (local o remoto) REPONIÉNDOSE el servicio eléctrico de los 9376 clientes finales, subsanándose la situación de 52C2 Cto. El faro.

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SCCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.1 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 9376

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

16-11-2023 17:16




Fecha / Hora Estimada Retorno:

16-11-2023 17:50

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

16-11-2023 17:50

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO II Informe Comunicaciones SE San Joaquín 52C2.pdf (/informe_fallas/download_file/655681cfad651f4c8b72e3c2/ANEXO II Informe Comunicaciones SE San Joaquín 52C2.pdf)	28/11/2023 13:52:54
 ANEXO I-IF 2023004566-ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/655681cfad651f4c8b72e3c2/ANEXO I-IF 2023004566-ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	28/11/2023 13:52:54
 IF 2023004566 SE San Joaquín 16-11-2023 - VF.pdf (/informe_fallas/download_file/655681cfad651f4c8b72e3c2/IF 2023004566 SE San Joaquín 16-11-2023 - VF.pdf)	28/11/2023 13:52:54

ANEXO N° 6

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004624	FECHA DE FALLA: 16 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN JOAQUIN	

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

Fecha	16 de noviembre de 2023
Hora	17:16

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E San Joaquín.**1.3. Datos de la Empresa.**

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004624	FECHA DE FALLA: 16 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN JOAQUIN	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralidad	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
San Joaquín	T1	El faro	C2	4,60	16:32	17:50	1	9360	31142	CGE	LA SERENA	URBANO	3023827324	Se recupera el 100% de los consumos
Total				4,60										

ENS: **2,606 MWh.**
 N° de clientes afectados CGE: **9.360 clientes.**



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004624	FECHA DE FALLA: 16 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E SAN JOAQUIN	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	

Llenado por Coordinado
Llenado por Coordinador desde EAF

ID	Barr	Ciudad	País	Alimentado	Potencia de consumo (kW)	Hora de desconexión (dd-mm-yyyy hh:mm)	Horario de interrupción equivalente (h: min)	Nivel de Normalización (Volumen)	Comunas afectadas	Sistema de Tx	Horario de interrupción según Art. 3.12 (h: min)	Nº Clientes afectados sin consideración en la recuperación de servicio	Horario de interrupción según Art. 3.12 (h: min)	Nº Clientes afectados considerando devoluciones en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre de	Cliente Libre de	Capex equivalente (kW)
244	BA SVE SAN JOAQUIN (TRANSNET) 13.2KV C1	1498	SVE SAN JOAQUIN LGGEL C2	EL FARO	4.6	16-11-2023 17:16	0.66667	16-11-2023 17:50	La Serena	0	1:5:227	9:360	0	0	247	LGGE S.A.	DE	no aplica	no aplica	2:704

Llenado por Coordinado
Llenado por Coordinador desde EAF

ID barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Desconexión (dd-mm-yyyy hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente Tr (horas)	Hora de Normalización equivalente (dd-mm-yyyy 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 Distribuidora donde está conectado el cliente libre	Distribuidora donde está conectado el cliente libre	Responsable del envío de este registro es la distribuidora a la que se encuentra conectado el cliente libre	Corresponde al Rol del Cliente Libre sin el dígito verificador	Razón social del cliente libre	Cepih equivalente (MW)

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004566	FECHA DE FALLA: 16 de noviembre 2023
INSTALACIÓN S/E San Joaquín	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	16 de noviembre 2023
Hora	17:15

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.
S/E San Joaquín

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.
TZ- Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.
ID 1376 Interruptor 52C2 S/E SAN JOAQUÍN

1.3. Causa origen de la falla:

Durante maniobras de normalización de circuito El Faro de S/E San Joaquín producto de una apertura forzada por falla en red MT de CGE SA (por poste chocado), se efectúa una orden de cierre al interruptor 52C2 Cto El Faro la cual resulta no exitosa; se presume debido a intermitencia de comunicaciones.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Interna

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OTR2	Interrupción cuyo origen no se pudo determinar
Elemento del Sistema Eléctrico	PR6	Interruptor
Fenómeno Eléctrico	(*)	--
Modo	1	No cierra cuando se le manda

(*) No existen protecciones operadas de CGE Transmisión

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004566	FECHA DE FALLA: 16 de noviembre 2023
INSTALACIÓN S/E San Joaquín	

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Nombre la comuna
4101	La Serena

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Nombre la comuna
4101	La Serena

1.8. Reiteración.

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

1 falla

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

0

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.
IF2022003607	13-10-2022	15:20	OTR2

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A.
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides 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
San Joaquín	NA	NA	NA	NA

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2023004566**

FECHA DE FALLA:
16 de noviembre 2023

INSTALACIÓN S/E San Joaquín

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

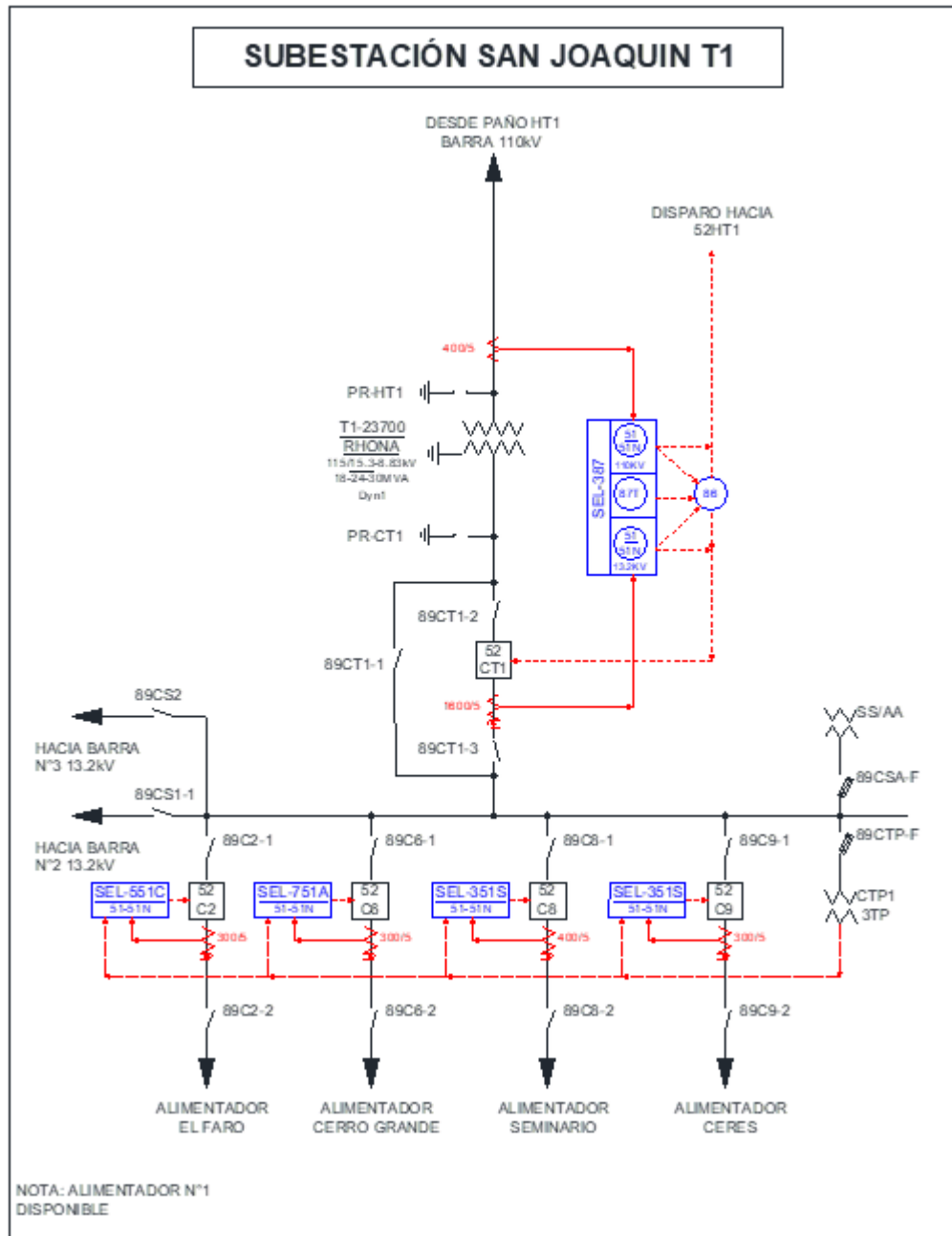


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004566	FECHA DE FALLA: 16 de noviembre 2023
INSTALACIÓN S/E San Joaquín	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
San Joaquín	52C2	4,6	17:15	17:50	Cto. El Faro, consumos CGE.
	TOTAL	4,6			

ENS: 2,68 MWh

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
San Joaquín	Apertura por protecciones interruptor 52C2 Cto. El Faro	16:32
San Joaquín	Intento de cierre remoto sin éxito.	17:15
Maniobras de normalización		
San Joaquín	Cerrado interruptor 52C2 Cto. El Faro.	17:50

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004566	FECHA DE FALLA: 16 de noviembre 2023
INSTALACIÓN S/E San Joaquín	

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

7.1. Resumen de operación de esquema de protección

No existe protecciones operados de CGE Transmisión en horario 17.15 horas, durante cierre no exitoso de interruptor 52C2, durante maniobras de normalización.

Protección que opera en subestación San Joaquín en horario 16:31 hrs por falla en redes MT.

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL-551C	16:31	San Joaquín	C2	51	-	-Horario de falla en redes MT

7.2. Análisis de la actuación de las protecciones 52C2

Registro secuencial de eventos

52C2 EL FARO Date: 11/21/23 Time: 12:16:46.265
SAN JOAQUIN

#	DATE	TIME	EVENT	SHOT	CURR	TARGETS
1	11/16/23	19:31:38.269	TRIP	1	2213	A B C N
2	11/16/23	19:31:32.234	TRIP	0	2646	A B C N
3	10/18/23	11:48:04.473	TRIP	1	2160	B N
4	10/18/23	11:47:58.248	TRIP	0	3363	A B C N
5	08/11/23	21:22:33.647	TRIP	1	4256	B C

El registro secuencial de eventos muestra la activación de la función de sobrecorriente que produce la orden de apertura y reconexión del 52C2 S/E San Joaquín.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004566	FECHA DE FALLA: 16 de noviembre 2023
INSTALACIÓN S/E San Joaquín	

8.- ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1.- Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Revisión de las comunicaciones entre el centro de Control de operaciones y S/E San Joaquín. Para mayor detalle ver Anexo 2 con informe de revisión de comunicaciones de proveedor Integración de Sistema.

8.2.- Acciones correctivas de Largo Plazo

No Aplica

7 CONCLUSIONES.

Durante maniobras de normalización del alimentador El Faro 52C2 de subestación San Joaquín entre el Centro de Operaciones Transmisión y el Centro de Operaciones Zonal de Distribución, el interruptor 52C2 no recibe orden de cierre remota, se presume debido a intermitencias en las comunicaciones.

Correctamente no existen protecciones operadas de CGE Transmisión, durante el cierre remoto no exitoso del 52C2 S/E San Joaquín.

8 ANALISIS CONJUNTO.

El día 16 de noviembre de 2023 a las 17:15 hrs mientras se ejecutaban maniobras de normalización del 52C2 Alimentador El Faro en S/E San Joaquín, por falla en redes de distribución, no se ejecuta el comando de cierre Scada en el interruptor 52C2.

Por lo anterior, se decide realizar nuevo recorrido en redes de MT por parte de la empresa distribuidora y en paralelo se solicita a la empresa Integración de Sistemas (IO) la revisión de las comunicaciones entre el centro de control y la subestación San Joaquin.

Como resultado, no se encuentran evidencias en redes de MT y el estado de las comunicaciones normales.

Posteriormente a las 17:50 hrs, se realiza el cierre exitoso del 52C2, recuperando el 100% de los consumos.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004566	FECHA DE FALLA: 16 de noviembre 2023
INSTALACIÓN S/E San Joaquín	

9 ANEXOS.

- I. ANEXO I ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA
- II. ANEXO II INFORME DE COMUNICACIONES

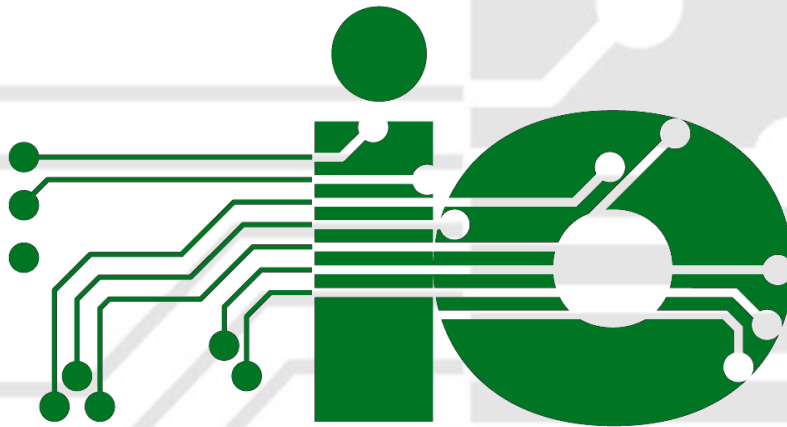
ANEXO I
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004566	FECHA DE FALLA: 16 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E San Joaquín	

Pagina 1 de 1 Filter							
#	Dia	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
1	16-11-2023	20:49:53.0420000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C2	Cerrado
2	16-11-2023	20:49:53.0090000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_ALM_Apertura_52C2	Normal
3	16-11-2023	20:49:53.0080000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C2	0
4	16-11-2023	19:31:38.9120000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_ALM_Falla_In_SEL551_51/51N_52C2	Normal
5	16-11-2023	19:31:38.3350000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C2	Abierto
6	16-11-2023	19:31:38.3340000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_ALM_Apertura_52C2	Activa
7	16-11-2023	19:31:38.3130000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_ALM_Falla_In_SEL551_51/51N_52C2	Activa
8	16-11-2023	19:31:38.3120000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C2	0
9	16-11-2023	19:31:37.3830000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C2	Cerrado
10	16-11-2023	19:31:37.3490000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_ALM_Apertura_52C2	Normal
11	16-11-2023	19:31:37.3480000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C2	0
12	16-11-2023	19:31:32.8770000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_ALM_Falla_In_SEL551_51/51N_52C2	Normal
13	16-11-2023	19:31:32.3060000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_13_ST_Abierto_52C2	Abierto
14	16-11-2023	19:31:32.3050000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_ALM_Apertura_52C2	Activa
15	16-11-2023	19:31:32.2810000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_13_ST_Cerrado_52C2	0
16	16-11-2023	19:31:32.2780000	ELQUI	San Joaquin	C2	SJoaquín_ALM_Falla_In_SEL551_51/51N_52C2	Activa

INFORME

SE San Joaquín – Circuito 52C2



Integración
de Sistemas

IO Integración de Sistemas S.A. – Séptima Avenida 1155, San Miguel, Santiago
Fono: +56 (2) 2523 1863 - Fax: +56 (2) 2522 4033
www.io.cl

Nombre	Comentario	Revisión	Fecha
Franco Peña R.	Elabora	A	22-11-2023
Cristhian Oyanedel	Revisa	A	22-11-2023
Cristhian Oyanedel	Aprueba	A	22-11-2023



	Proyecto: Turno iO	Fecha Emisión: 22-11-2022	
	Título: SE San Joaquín – Circuito 52C2	Rev.: A	Página: 2

Tabla de contenido

0. Introducción.....	3
1. Objetivos.....	3
2. Análisis y causa raíz del problema.....	3
3. Conclusión.....	5

	Proyecto: Turno iO	Fecha Emisión: 22-11-2022	
	Título: SE San Joaquín – Circuito 52C2	Rev.: A	Página: 3

0. Introducción

En el presente informe de trabajo, se darán a conocer los aspectos más relevantes asociados a la condición y comunicaciones con S/E San Joaquín y el cierre remoto del circuito 52C2 de la subestación el día 16 de noviembre del presente.

1. Objetivos

- Revisión de comunicación entre RTU y unidad de control del circuito 52C2.
- Revisión de enlaces de comunicación entre Centro de Control y subestación.
- Revisión archivo de alarmas de S/E San Joaquín.


2. Análisis y causa raíz del problema

Al recibir el llamado de personal del COT, indicando que no se logra cerrar el circuito 52C2 de S/E San Joaquín de manera remota y solicitan apoyo para revisión de comunicaciones con el equipo y la subestación. Se verifica comunicación con la unidad de control y en revisiones de enlaces se detectan OK, por lo que se podría volver a realizar un intento de cierre.

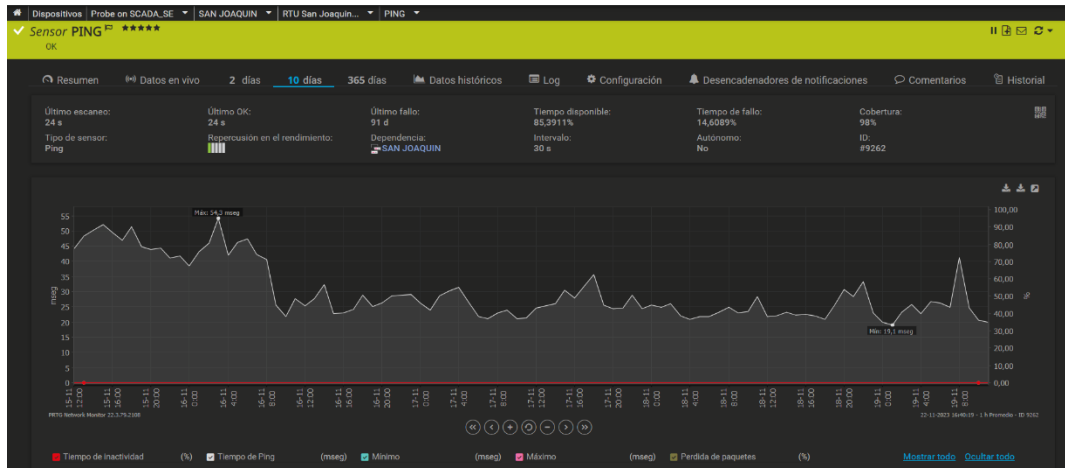
Comunicación entre RTU/Unidad de Control

mb_03_fallas [0-15]	Integer 32 Table		
[0]		0	
[1]		0	

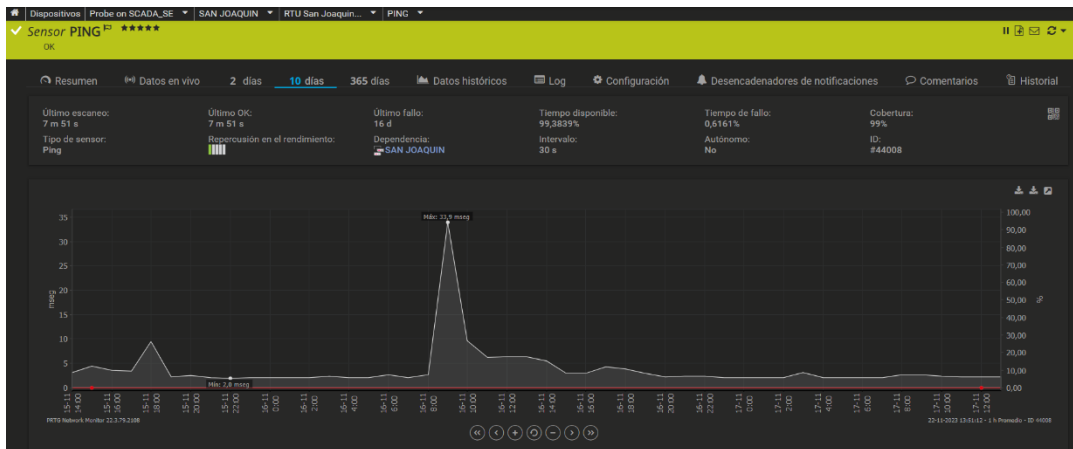
Al indicar "0", es una condición de comunicación OK y sin reintentos de enlazar RTU con unidad de control.

	Proyecto: Turno iO	Fecha Emisión: 22-11-2022	
	Título: SE San Joaquín – Circuito 52C2	Rev.: A	Página: 4

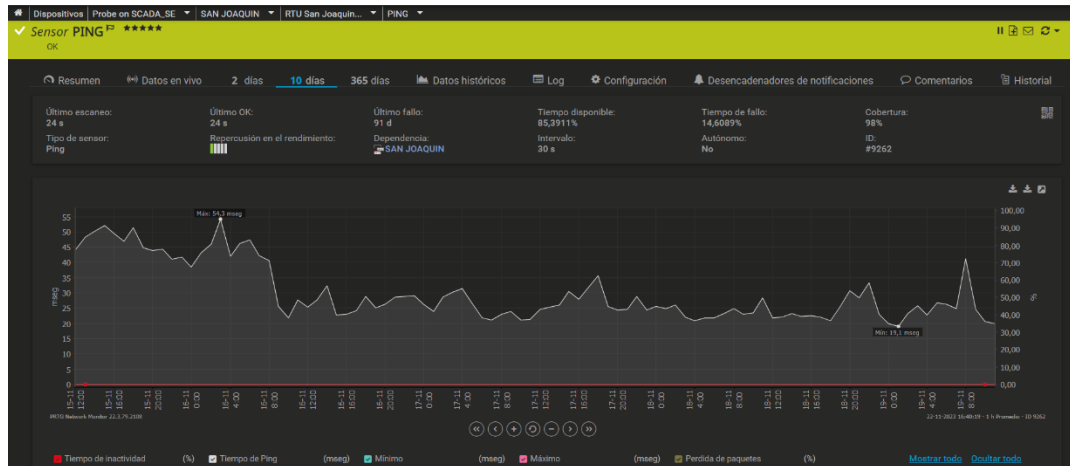
Enlace 3G S/E San Joaquín




Enlace VSAT Telefónica S/E San Joaquín



Enlace Banda Ancha S/E San Joaquín



	Proyecto: Turno iO	Fecha Emisión: 22-11-2022	
	Título: SE San Joaquín – Circuito 52C2	Rev.: A	Página: 5

Archivo Alarmas 52C2 S/E San Joaquín

Línea 66615:	16-11-2023 16:26:42.4	[SCADA SE]	SJ ORDEN RESET CDRO ALARMAS		1	SJoaquin_Grl_CM_ResetAlarmas
Línea 66618:	16-11-2023 16:26:43.2	[SCADA SE]	SJ ORDEN RESET CDRO ALARMAS		1	SJoaquin_Grl_CM_ResetAlarmas
Línea 66621:	16-11-2023 16:26:44.1	[SCADA SE]	SJ ORDEN RESET CDRO ALARMAS		1	SJoaquin_Grl_CM_ResetAlarmas
Línea 67116:	16-11-2023 16:31:44.3	[SCADA SE]	SJ ESTADO ABIERTO 52C2	COS	Abierto	SJoaquin_13_ST_Abierto_52C2
Línea 67117:	16-11-2023 16:31:44.3	[SCADA SE]	SJ ESTADO CERRADO 52C2	COS		SJoaquin_13_ST_Cerrado_52C2
Línea 67118:	16-11-2023 16:31:44.3	[SCADA SE]	SJ_ALM APERTURA 52C2	COS	Activa	SJoaquin_ALM_Apertura_52C2
Línea 67119:	16-11-2023 16:31:44.3	[SCADA SE]	SJ_ESTADO_LOC REMOTO_52C5	COS	Activa	SJoaquin_13_ST_SCADA_Local_52C5
Línea 67137:	16-11-2023 16:31:50.7	[SCADA SE]	SJ_ALM BAJO VOLT T1	COS	Activa	SJoaquin_ALM_Bajo_Voltaje_T1
Línea 67138:	16-11-2023 16:31:50.7	[SCADA SE]	SJ_ALM_POS RESORTE_52C2	COS	Normal	SJoaquin_13_ST_Posicin_Resorte_52C2
Línea 67142:	16-11-2023 16:31:57.8	[SCADA SE]	SJ_ALM BAJO VOLT T1	COS	Normal	SJoaquin_ALM_Bajo_Voltaje_T1
Línea 67143:	16-11-2023 16:31:57.8	[SCADA SE]	SJ_ALM_POS RESORTE_52C2	COS	Activa	SJoaquin_13_ST_Posicin_Resorte_52C2
Línea 67280:	16-11-2023 16:34:01.0	[SCADA SE]	SJ_ORDEN BLOQ REC 52C2		1	SJoaquin_13_CM_Bloqueo_Reconexion_52C2
Línea 67290:	16-11-2023 16:34:13.9	[SCADA SE]	SJ_ESTADO BLOQ REC 52C2	COS	Activa	SJoaquin_13_ST_BloqRec_52C2
Línea 67336:	16-11-2023 16:35:04.9	[SCADA SE]	SJ_IND POS TAPS T1	OK	0 Pos	SJoaquin_110_FTaps_T1
Línea 67341:	16-11-2023 16:35:16.7	[SCADA SE]	SJ_IND POS TAPS T1	HIHI	3 Pos	SJoaquin_110_FTaps_T1
Línea 70827:	16-11-2023 17:14:21.9	[SCADA SE]	SJ_ORDEN CERRAR 52C2		1	SJoaquin_13_CM_Cerrar_52C2
Línea 72392:	16-11-2023 17:29:46.6	[SCADA SE]	SJ_ORDEN BLOQ RES 52C2		1	SJoaquin_13_CM_Bloqueo_Residual_52C2
Línea 72406:	16-11-2023 17:29:54.9	[SCADA SE]	SJ_ESTADO BLOQ RES 52C2	COS	Activa	SJoaquin_13_ST_BloqRes_52C2
Línea 72415:	16-11-2023 17:30:01.3	[SCADA SE]	SJ_ORDEN NORM RES 52C2		1	SJoaquin_13_CM_Normaliza_Residual_52C2
Línea 72431:	16-11-2023 17:30:06.8	[SCADA SE]	SJ_ESTADO BLOQ RES 52C2	COS	Normal	SJoaquin_13_ST_BloqRes_52C2
Línea 74207:	16-11-2023 17:49:52.0	[SCADA SE]	SJ_ORDEN CERRAR 52C2		1	SJoaquin_13_CM_Cerrar_52C2
Línea 74222:	16-11-2023 17:50:02.7	[SCADA SE]	SJ_ALM_POS RESORTE_52C2	COS	Normal	SJoaquin_13_ST_Posicin_Resorte_52C2
Línea 74226:	16-11-2023 17:50:02.7	[SCADA SE]	SJ_ESTADO ABIERTO_52C2	COS		SJoaquin_13_ST_Abierto_52C2
Línea 74227:	16-11-2023 17:50:02.7	[SCADA SE]	SJ_ESTADO CERRADO 52C2	COS	Cerrado	SJoaquin_13_ST_Cerrado_52C2
Línea 74228:	16-11-2023 17:50:02.7	[SCADA SE]	SJ_ALM APERTURA 52C2	COS	Normal	SJoaquin_ALM_Apertura_52C2
Línea 74229:	16-11-2023 17:50:02.7	[SCADA SE]	SJ_ESTADO_LOC REMOTO_52C5	COS	Normal	SJoaquin_13_ST_SCADA_Local_52C5
Línea 74255:	16-11-2023 17:50:11.7	[SCADA SE]	SJ_ALM_POS RESORTE_52C2	COS	Activa	SJoaquin_13_ST_Posicin_Resorte_52C2
Línea 74288:	16-11-2023 17:50:51.1	[SCADA SE]	SJ_ORDEN NORM REC 52C2		1	SJoaquin_13_CM_Normaliza_Reconexion_52C2
Línea 74305:	16-11-2023 17:50:59.5	[SCADA SE]	SJ_ESTADO BLOQ REC 52C2	COS	Normal	SJoaquin_13_ST_BloqRec_52C2
Línea 91146:	16-11-2023 21:10:01.2	[SCADA SE]	SJOA ALARMA DATOS CONGELADOS	CFN	CLOSE	Alarma Datos congelados San Joaquin
Línea 91926:	16-11-2023 21:20:01.1	[SCADA SE]	SJOA ALARMA DATOS CONGELADOS	OK	OPEN	Alarma Datos congelados San Joaquin

En el archivo de alarmas, se visualiza la apertura del circuito luego se verifica que bloquean reconexión y luego un cierre el cual no fue efectivo, se llama al turno y se verifican comunicaciones OK, se solicita volver a probar una orden de cierre, por lo que indican que revisaran en terreno el equipo y la línea de distribución.

Después de un tiempo se verifica que el equipo cierra, se llama al COT para verificar si el cierre fue local o vía SCADA, por lo que indican que fue un cierre remoto y exitoso, dando por superado el llamado.

3. Conclusión

Se determina por medio de la revisión realizada, que no existen problemas de comunicación con la unidad de control ni en los enlaces entre centro de control y subestación San Joaquín, sin embargo, no se descarta de algún problema al enviar el primer comando de cierre del circuito 52C2, por lo que se solicitó una nueva orden, la cual se pospone por nueva revisión en terreno. Al finalizar se verifica que cierran vía SCADA, confirmando comunicación tanto con la unidad y con el centro de control.