

## Estudio para análisis de falla EAF 343/2023

“Falla en sistema de control del paño C2 de S/E Rengo”

Fecha de Emisión: 04-09-2023

### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	11/08/2023
Hora	15:48
Consumos desconectados (MW)	5.40
Demanda previa del sistema (MW)	9983.51
Porcentaje de desconexión	0.050 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

#### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Subestación Rengo / SE052T058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 y 15 kV
Segmento	Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Avenida Presidente Riesco 5561, Oficina 1701, Las Condes

#### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Sistema de control del paño C2 de S/E Rengo / PA007T058SE052T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Avenida Presidente Riesco 5561, Oficina 1701, Las Condes

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

Posterior a una falla en la red de distribución del alimentador Esmeralda de S/E Rengo, asociado al paño C2, durante las maniobras de normalización se produjo la pérdida de comunicaciones con el interruptor 52C2, impidiendo su cierre de manera remota vía telemando.

La causa de la falla en el telemando del interruptor 52C2 de S/E Rengo es atribuida al bloqueo de un puerto de un equipo que permite comunicar las SS/EE del nodo San Fernando con el Centro de Control (COT) de la empresa CGE Transmisión S.A., originado durante trabajos de mantenimiento según SD N°202071539.

#### d.2 Fenómeno Físico:

OPE1: Trabajos en instalaciones.

#### 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: 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	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 251_2021	Apertura del interruptor 52ET3 de S/E La Portada	01-09-2021	La empresa CGE S.A. indica que: Se dispone la instalación inmediata de controles F6 provisorios en los equipos 52ET3 y 52E31, en reemplazo de los equipos dañados. Se realiza la adquisición e instalación de nuevos controles F6, faenas desarrolladas los días 07 y 08 de septiembre de 2021 mediante curso forzoso SCF N°2021077966.  El día 06/09/2021 se realizó una revisión y reemplazo de tarjetas dañadas en dispositivo RTU Operaciones.
EAF 258_2021	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Punitaqui	07-09-2021	La empresa CGE S.A. indica: "No se requieren acciones correctivas".
EAF 261_2021	Apertura del interruptor 52H2 de S/E Copayapu	10-09-2021	La empresa CGE S.A. indica las siguientes medidas correctivas de corto plazo: "Verificar en terreno apertura de las borneras por nuevo alambrado de control, realizado por el proyecto de ampliación S/E Copayapu, para la señal de entrada IN104 que llega al relé SEL 311L, e IN201 que llega al relé SEL 311C, para evitar nueva energización de los contactos y con ellos la activación de la señal de TRIP".
EAF 262_2021	Apertura del interruptor 52H2 de S/E Copayapu	10-09-2021	La empresa CGE S.A. indica las siguientes medidas correctivas de corto plazo: "Devolver al relé SEL 311L la programación anterior al evento de apertura del 52H2, para eliminar la condición de falla interna de interruptor, bajo la certeza que se encuentran bloqueadas físicamente en borneras las señales digitales de entrada IN104 e IN201, para evitar una futura orden de apertura (realizada el mismo viernes 10 de septiembre durante la normalización de la apertura indeseada). Revisar y proponer nuevos ajustes a la lógica de trip del relé asociado al interruptor 52H2, para validar la correcta programación, de acuerdo con los antecedentes presentados y funciones de protecciones habilitadas, que permitan asegurar que no ocurra una futura operación indeseada".
EAF 323_2021	Desconexión forzada de la barra 66 kV de S/E Graneros	24-10-2021	La empresa CGE S.A. indica la siguiente medida correctiva de corto plazo: "Se detecta un cortocircuito en fase C de las borneras secundarias de los TTCC del paño BT, el cual es retirado de manera inmediata".
EAF 324_2021	Desconexión forzada de la barra 66 kV de S/E Graneros	24-10-2021	La empresa CGE S.A. indica la siguiente medida correctiva de corto plazo: "Se detecta un cortocircuito en fase C de las borneras secundarias de los TTCC del paño BT, el cual es retirado de manera inmediata".
EAF 334_2021	Falla en la línea 66 kV Cauquenes - La Vega	03-11-2021	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Revisar el procedimiento de operación del paño B1, a fin de proponer uno que evite dejar en la condición local el interruptor, con el fin de que pueda realizar el ciclo de reconexión cuando el esquema de protección lo requiera".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 356_2021	Desconexión forzada de los transformadores N°2 y N°3 110/13.2 kV de S/E San Joaquín (CGE)	01-12-2021	De acuerdo con lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.: Se implementan medidas de control para evitar otro evento de esta naturaleza, las medidas son las siguientes: - Se asigna supervisión permanente CGE Transmisión S.A. en faenas. - Se incorpora nuevo ITO de control de carga de CGE Transmisión S.A.
EAF 016-2022	Aperturas intempestivas de los interruptores 52H3 y 52HT3 de S/E Quillota	17-01-2021	La empresa CGE Transmisión S.A señala: "Debido a que la operación fue producto de trabajos de revisión e inspección del transformador T3 de S/E Quillota, se determina inmediatamente la causa origen de la apertura de interruptores 52HT3 y 52H3, lo cual permitió recuperar en menos de 5 minutos los consumos afectados, como también normalizar la condición topológica en menos de 8 minutos".
EAF 021-2022	Falla en el desconectador 89B2 de S/E Tap Off Graneros	23-01-2021	La empresa CGE Transmisión S.A señala: "Se contempla una medida operacional que consiste en: para próximas maniobras de desenergización, del tramo 66 kV Tap Graneros - Rancagua, mediante desconectador 89B2 de S/E Tap Graneros, no se permitirá la apertura de este sin tener antes el transformador de S/E Indura desenergizado, mediante la apertura del paño BT1. Cabe señalar que en esta oportunidad igualmente ya se tenía en consideración la apertura del 89BT1 de S/E Indura, de acuerdo con guías de maniobras, sin embargo, durante maniobras personal de Indura indicó no tener posibilidad de abrir este equipo".
EAF 114_2022	Desconexión forzada de la barra 110 kV de S/E La Portada	04-04-2022	La empresa CGE Transmisión S.A señala: "Se realiza por parte de CGE Transmisión un análisis de causa raíz de la falla acontecida, estableciéndose que se debe reforzar el procedimiento y aplicación de técnicas de lavado, con instalaciones energizadas, en interior de Subestaciones Eléctricas. Se solicita a la empresa proveedora ejecutante del lavado aislación, el desarrollar un reciclaje de la técnica correcta de lavado indicada en instructivo".
EAF 136_2022	Falla en la línea 66 kV Paine - Isla de Maipo	21-04-2022	CGE S.A. indica que "no aplica".
EAF 223_2022	Desconexión forzada de las barras N°2A y N°2B 23 kV de S/E Mariscal	10-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se aíslan Trip por desenganche de operación de protecciones del transformador T2, mientras este se encuentre desconectado, así se evitará la ocurrencia de otro hecho similar mientras se le realizan pruebas eléctricas y otras verificaciones, puesto que se presume una falla en el transformador T2, que aún no ha podido ser debidamente identificada".
EAF 308_2022	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	26-07-2022	CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica".
EAF 315_2022	Falla en el interruptor 52B1 de S/E Punitaqui	30-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se solicita apoyo a personal de Ovalle para operar desde la subestación los equipos y se normalizan los consumos. Se realiza revisión de los sistemas de control y comunicaciones según solicitud de curso forzoso: 2022068471, verificando correcto funcionamiento". "Actualmente se está ejecutando un proyecto de habilitación de enlace de comunicaciones vía fibra óptica".
EAF 427_2022	Falla en el interruptor 52C6 de S/E Fátima	21-11-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que durante el mes de diciembre de 2022 entrará en servicio la comunicación al sistema SCADA, a través de un enlace de fibra óptica en la S/E Fátima, el que pasará a ser la vía principal de comunicación, quedando como primer respaldo el de radioenlace y como segundo respaldo la conexión vía red móvil 3G/4G.
EAF 442_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52BT2 de S/E Pitrufuquén	05-12-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: - "Se realiza normalización de potenciales de protección de las fases B y C en secundario del TTPP N°2 asociado a Barra 66kV N°2 de S/E Pitrufuquén mediante SD de curso forzoso N°2022109338". - "Se programa la Habilidad de alarmas en Scada asociadas a la función de pérdida de potenciales de las protecciones de distancia y de los ITE de la Barras de 66kV N°1 y N°2.SD 2022112584".
EAF 457_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52C2 de S/E San Carlos	11-12-2022	CGE Transmisión S.A. señala: "Con fecha del 23-12-2022 se normalizó la hora del control del reconector 52C2. Además, la cadena de remate con descarga queda reemplazada por otra nueva".
EAF 478_2022	Desconexión forzada del transformador N°2 66/23 kV de S/E Pucón	18-12-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realiza normalización de equipo dañado bajo la SD N°2022116553".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 043_2023	Falla en línea 66 kV Las Arañas - El Peumo	01-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No se observaron hebras cortadas en el conductor. No obstante, se programó la instalación de preformadas de reparación en los puntos donde se produjo la descarga eléctrica. La intervención con líneas energizadas ya se realizó exitosamente el 08 de febrero 2023 bajo la solicitud N°2023009210".
EAF 073_2023	Falla en la línea 66 kV Punitaqui - El Sauce	14-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: - "Suspensión del lavado". - "Reprogramación del lavado con desconexión de la LT 66 kV".
EAF 110_2023	Falla en línea 2x66 kV Talcahuano - Latorre N°2	07-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Revisión del procedimiento de trabajo de lavado de aislación".
EAF 115_2023	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	08-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se suspenden las faenas de tala de los árboles entre las estructuras N°104 y N°105 de la línea LT 66KV Tomé - Mahns en forma momentánea durante la investigación de los hechos y las medidas de mejora. Por lo cual se realiza la revisión y mejora de procedimientos de trabajo con los proveedores para evitar la repetición de estos hechos".
EAF 173_2023	Desconexión forzada del transformador 66/15 kV N°1 de S/E Chiguayante	16-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: - "Se implementará una protección mecánica provisoria en la zona de los termómetros de los transformadores, que se usará durante las faenas, para prevenir operación al realizar movimientos o en los desplazamientos". - "Al inicio de las faenas en las cercanías de transformadores en servicio, se pondrá énfasis en el cumplimiento de los protocolos para delimitación de los lugres de trabajos en las subestaciones".
EAF 174_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52C1 de S/E Lautaro	17-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: "Se ejecutará una revisión y pruebas en terreno y desde SCADA de órdenes y estados la unidad de control ABB RER615 asociada al alimentador C1 Freire, con la finalidad de detectar cualquier eventual error por este evento en cuestión. La revisión se enfocará en órdenes y estados de Apertura/Cierre, Habilitación y Bloqueo de residual, Bloqueo y habilitación de reconexión, visualización de señales analógicas, y el cambio del grupo de ajustes. Estos trabajos se realizarán a través de la SD N°2023039426 el 09/05/2023".
EAF 222_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52CT2 de S/E Alameda	23-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No se consideran acciones correctivas de corto ni largo plazo".
EAF 280_2023	Desconexión forzada del transformador N°2 66/13.8 kV de S/E Pukará	24-06-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Debido a la operación, por error en la identificación de los blocks de prueba de los paños BT1 y BT2 en planos elementales de corriente alterna, estos se modificarán a la brevedad, y se cambiara la identificación físicamente (mes de julio)".
EAF 342_2023	Falla en sistema de control del paño 52C3 de S/E Rosario	11-08-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se determina por medio de la revisión realizada, que el problema se generó por falla del puerto N°1 del equipo CISCO de la Sala TI en oficina de San Fernando, se logra levantar de manera provisoria con el enlace de telefónica y al final realizar el cambio del puerto N°1 al puerto N°2 del equipo Cisco".

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

FA90: Falla en sistema de control.

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

El elemento donde se produjo la falla, que impidió el cierre del interruptor 52C2 de S/E Rengo, corresponde a un equipo de comunicación, ubicado en la sala TI de la Oficina San Fernando, asociado al telemando del mencionado interruptor.

La empresa CGE Transmisión S.A. no remitió los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a los equipos que componen el sistema de control del paño C2 de S/E Rengo.

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

La empresa CGE S.A. indica que los consumos del alimentador Esmeralda son de calificación "Rural".

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

Interna.

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

6115: Rengo.

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

Coordinado	Informe de 48 horas (13-08-2023)	Informe de 5 días (21-08-2023)
CGE S.A.	14-08-2023	16-08-2023
CGE Transmisión S.A.	30-08-2023	31-08-2023

**2. Descripción del equipamiento afectado**

**a. Sistema de Generación**

**b. Sistema de Transmisión**

**c. Consumos**

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Cientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
S/E Rengo	Esmeralda / C2	Rengo	5.40	0.050	7799	15:48 (*)	15:48 (**)	16:07 (*)
<b>Total:</b>			<b>5.40 MW</b>	<b>0.050 %</b>	<b>7799</b>			

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

- (\*): Horarios informados por la empresa CGE Transmisión S.A.

- (\*\*): Para este evento, la barra MT, a la cual se conecta el alimentador Esmeralda, siempre estuvo disponible.

**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)
S/E Rengo	Esmeralda / C2	CGE	Regulado	5.40	0.00 (*)	0.32	1.7

**Cientes Regulados : 1.7 MWh**

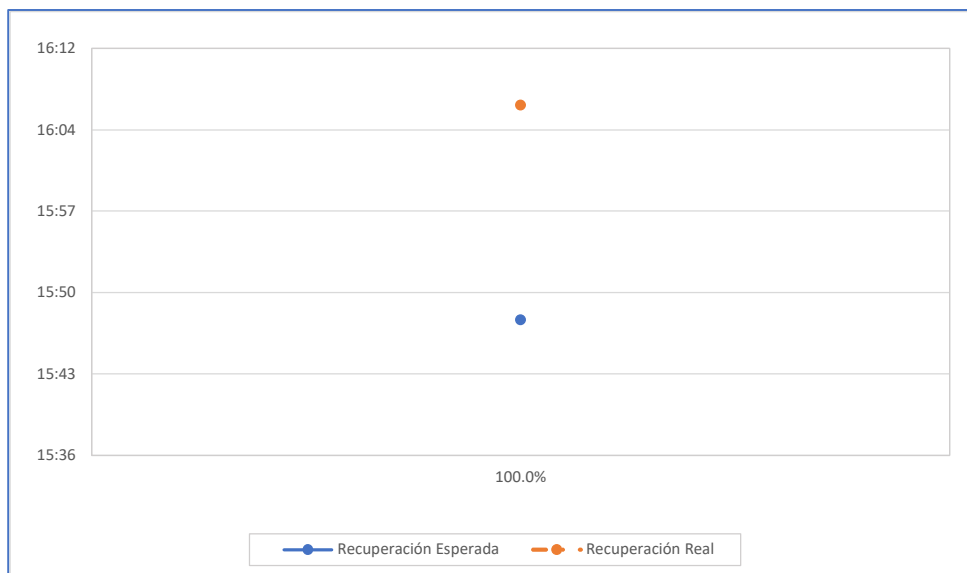
**Cientes Libres : MWh**

**Total : 1.7 MWh**

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

- (\*): Para este evento, la barra MT, a la cual se conecta el alimentador Esmeralda, siempre estuvo disponible.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Para el evento analizado en este estudio, la barra MT, a la cual se conecta el alimentador Esmeralda siempre estuvo disponible. La diferencia de tiempo en la recuperación esperada y la recuperación real es atribuida a la imposibilidad de cerrar el interruptor 52C2 de S/E Rengo debido a la falla en su telemando.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.32	0.32	13.50
Último 20 %	1.08	0.32	3.38
100 % Total	5.40	0.32	16.88

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 9983.51 MW.

##### Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Atacama 1 (TG1B), Atacama 2 (TG2B), Colbún (U1 y U2), El Toro (U1, U2 y U4), Kelar (TG12), Mejillones (CTM3), Norgener (NTO1) y Nueva Renca (TG y TV).

##### Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 11 de agosto de 2023.

##### Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 11 de agosto 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 11 de agosto de 2023.

## Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de agosto de 2023.

## Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla en el cierre del interruptor 52C2 de S/E Rengo, ocurrió una falla en redes de distribución de media tensión protegidas en su cabecera por el mencionado interruptor y su esquema de protección. Por esta razón, a las 15:48 horas el interruptor 52C2 se encontraba abierto.

La empresa CGE S.A. indica en su Informe de Falla de 5 días, que el PMGD Planta Solar Los Migueles no se encontraba inyectando energía.

## Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes adicionales presentados por CGE Transmisión S.A.:

*"El día 11 de agosto del 2023 a las 15:48 horas, durante maniobras de normalización debido a falla en redes MT, se da orden de cierre al interruptor 52C2 Cto. Esmeralda, pero debido a fallas en la comunicación con equipo, esta orden no pudo ser ejecutada.*

*Se logra identificar que la intermitencia en las comunicaciones se produjo a causa de los trabajos realizados por empresa Integración de Sistemas(IO) en el NODO San Fernando (SD 2023071539), por lo que se procede con la recuperación de las comunicaciones, logrando el cierre efectivo del interruptor 52C2 Cto. Esmeralda a las 16:07 horas, recuperando la totalidad de sus consumos".*

- Solicitud de intervención SD N°202071539.

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2023071539	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	<b>SubEstación</b> ➤ S/E SAN FERNANDO ➤ <b>Intervención</b> / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSCC Afectados:  ➤ <b>Trabajos a Realizar:</b> Se realizara la normalización de la alimentación de switch asociado a las radio de enlaces de la subestación. ➤ <b>Desc. Nivel Riesgo:</b> Riesgo Bajo y Controlado. ➤ <b>Comentarios Adicionales:</b> Se generaran perdidas de comunicación menor a 3 minutos, afectando al nodo San Fernando	11-08-2023 08:00	11-08-2023 18:00

## Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.

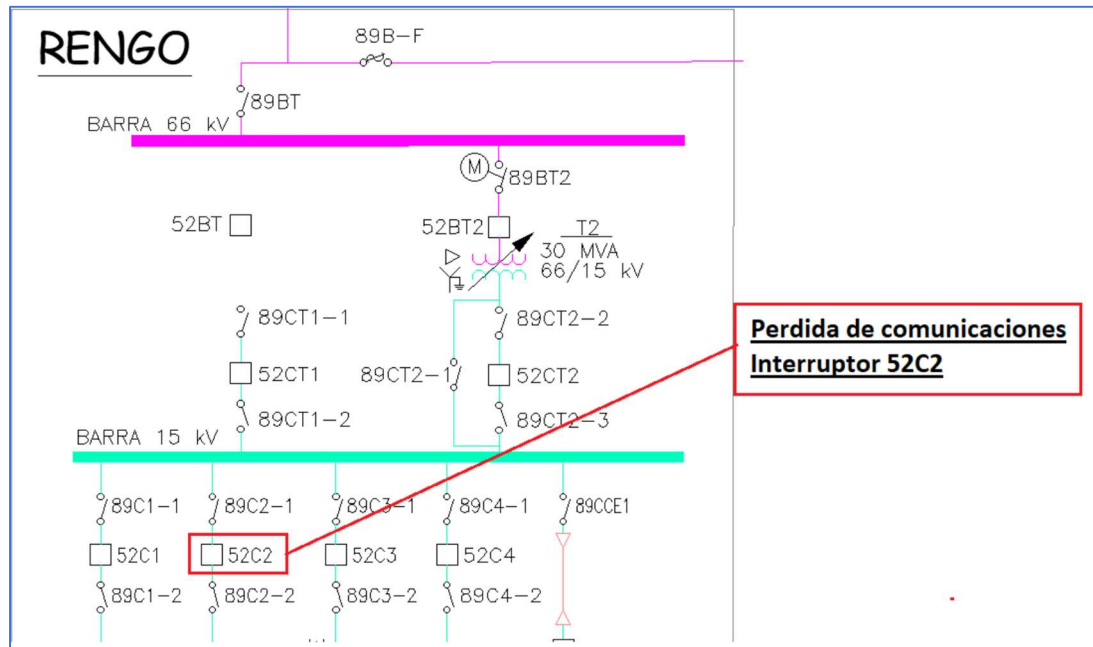
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Se determina por medio de la revisión realizada, que el problema se generó por falla del puerto N°1 del equipo CISCO de la Sala TI en oficina de San Fernando, se logra levantar de manera provisoria con el enlace de telefónica y al final realizar el cambio del puerto N°1 al puerto N°2 del equipo Cisco".*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".

**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
15:48	CGE Transmisión S.A.	Interruptor 52C2 de S/E Rengo 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
11/08/2023	CGE Transmisión S.A.	16:07	Cierre del interruptor 52C2 de S/E Rengo. Se recuperan los consumos del alimentador Esmeralda.

- La hora y fecha señaladas corresponden a lo informado por la empresa 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 Esmeralda de S/E Rengo, asociado al paño C2, durante las maniobras de normalización, el interruptor 52C2 no respondió a la orden de cierre emitida vía telemando.

La falla en el telemando del interruptor 52C2 de S/E Rengo es atribuida al bloqueo de un puerto de un equipo que permite comunicar las SS/EE del nodo San Fernando con el Centro de Control (COT) de la empresa CGE Transmisión S.A., originado durante trabajos de mantenimiento según SD N°202071539.

A raíz de lo sucedido con el telemando del interruptor 52C2 de S/E Rengo, se produjo la pérdida de 5.4 MW de consumos en dicha S/E.

Debido a la naturaleza de la falla que afectó al telemando del interruptor 52C2 de S/E Rengo, no se cuenta con registros oscilográficos ni de eventos para analizar.

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

Detalle de la generación programada para el día 11 de agosto de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 11 de agosto de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 11 de agosto de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de agosto 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 Transmisión S.A.:

- Plazo de entrega de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días.

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

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

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

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

- Se concluye incorrecta operación de los sistemas de control del interruptor 52C2 de S/E Rengo, al no emitirse de manera correcta la orden de cierre vía telemando.

No aplica pronunciarse sobre el modo de operación del interruptor 52C2 de S/E Rengo, debido a que no recibió orden de cierre por problemas en su telemando.

### **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 Esmeralda de S/E Rengo, asociado al paño C2, durante las maniobras de normalización el interruptor 52C2 no respondió a la orden de cierre emitida vía telemando.

La causa de la falla en el telemando del interruptor 52C2 de S/E Rengo es atribuida al bloqueo de un puerto de un equipo que permite comunicar las SS/EE del nodo San Fernando con el Centro de Control (COT) de la empresa CGE Transmisión S.A., originado durante trabajos de mantenimiento según SD N°202071539.

Con lo anterior, es posible indicar un incorrecto comportamiento del sistema de control del paño C2 de S/E Rengo.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 11 de agosto de 2023.

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

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

No se solicitarán.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

No se solicitarán.

## ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 11 de agosto de 2023













Table with columns for days of the week (1-24) and rows for various electrical systems (e.g., PVF-LITORALSUNLIGHT, PVF-PLACILLA). Includes a 'Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional' header and a final column with numerical values.

























## ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 11 de agosto de 2023

Table with columns: Station Name, and 24 columns of numerical data (1-24), followed by TOT.DA, DMAX, and DMED. The table lists 100 stations including CHAPIQUINA, CHAPIQUINA, ELTORON2, CAVANCHA, ALTOHOSPICIO, SANTAROSA, RINQUIMUNDO, PUCCLARO, LOSMOLLES, LAPALOMA, CH-HORNITOS, JUNCAL, ELTARTARO, JUNCAL, BLANCO, LOSOQUELOS, CHACABUITO, SAUCEANDES, CARENA, MINI\_ARRAYAN, ALFALFA, ALFAHAL2, LAS-LAJAS, MATENES, LABIFURCADA, CALIBORO, MALILAUCAUSO, COYA, CHACAYES, SAUZAL, CIPRESALZ, SAUZALVIZ, SAUZALTO, LA-COMPANIA-II, LAHIGUERA, LACONFUENCIA, ELASO, SANANDRES, CONVENTOVIEJO, LAMONTANA-1, LAMONTANA-2, CUMPEZ, CORRALES, ROBLERIA, LIRACY, MARIPOSA, PRODIGSIA, MCHODSAL, PURISIMA, ELGALPON, RICOCLORADO, ELASO, ELDIUTO, BUREO, AILLIN, MUILQUE-1, MUILQUE-2, BOQUIAMARGO, ELMIRADOR, LLAUQUERO, PEICHEN, PRODIGSIA, LOSPADRES, EL-PINAR, QUILLALEO, MULCHEN, PKMOP-EL-BRINCO, ELATAJO, RIOTRUENO, RENAICO, ALTORENANO, ELMOYNO, ELMANZANO, TRUFUL-TRUFUL, MOLINERAVILLARRICA, CARILAFUEN, RICOCLORADO, TRALEFU, ALIPPEN, DONGUIL, MANSAN, ELANUELO, ELAGRIO, PILMAIQUEN, LOS-PORTONES, DOSVALLES, PALLASQUO, CORRENTOSO, PALMAR, PULELFU, MARIAELENA, LOSCORRALES, CHANLEFU, CAPULLO, NALCAS, CALLAO, HIDROBONITO-MC1, HIDROBONITO-MC2, HIDROBONITO-MC3, RUCATAYO, LOS-LAGOS, CHILCO, ENSENADA, LAARENA, ELCOLORADO, DOMGO, LOSCORRALES, QUILTHUES, VILCAN, QUAYACAN, FLORIDA-I, FLORIDA-II, FLORIDA-3, PUNTILLA, EYZAGUIRRE, LAVERTIENTES, ELLANO, ELINCON, LOSMORROS, LOSBAJOS, AUXDEMAIPO, LOSCORRALES, RECA, PANGUPULLI, DONAHILDA, MUMCHI, ASFLORES, PEHU, MOCHO, SANCAN, CUMBRES, LOSCORRALES, LOSCORRALES-1, LOSCORRALES-2, MSA-I, PICHILONCO, DONKALTERIO, DIGUA, MELO, CONTRA, CURILELFU, ELARRAYAN, ANCOA, LAVINA, SANTAELIANA, TRANQUIL, LAJAY, ANTUCO, ANABICO, RUCUE, QUILLECO, RUCUE, RAPEL.











Table with columns 1-24 and TOT.DA, DMAX, DMED. Rows list various operations (e.g., TOCOPILLA-U16-TQ\_GNL, TOCOPILLA-U16-TQ-TV\_GNL) and their corresponding values across 24 columns and summary columns.





## ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional  
correspondientes al día 11 de agosto de 2023









# INFORME DIARIO

Jueves 10 de Agosto del 2023



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PFV Del Desierto	54.4	15.0	-72.46 %	PMG
BESS Angamos	-	7.3	GNP		PMG PFV Loma Los Colorados	2.9	2.2	-24.14 %	PMG, P
BESS Arica	2.0	1.7	-12.98 %		PMG PFV Machicura	14.2	10.6	-25.35 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	26.2	GNP		PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.8	12.1	+2.47 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Piloto Cardones	0.6	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1440.0	1365.0	-5.21 %		PMG PFV Puerto Seco	45.4	73.7	+62.42 %	PMG
HE Angostura	7122.8	6551.0	-8.03 %		PMG PFV SDGx01	4.5	4.2	-6.67 %	PMG
HE Antuco	3840.0	3840.7	+0.02 %	MM	PMG PFV Sol del Norte	48.0	50.5	+5.04 %	PMG
HE Canutillar	1341.7	1058.0	-21.14 %	DF	PMG PFV Teno Solar	7.4	8.0	+8.51 %	PMG
HE Cipreses	636.7	663.1	+4.15 %	MM	PMG TER Aguas Blancas	0.0	1.1	-	PMG
HE Colbún	10247.0	9460.0	-7.68 %		PMG TER CMPC Tissue	-	42.6	-	PMG
HE El Toro	31.5	92.6	+193.94 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Machicura	1920.0	1920.0	-	LF	PMG TER Celco	120.5	103.5	-14.11 %	PMG
HE Pangué	7923.8	9769.1	(*) +23.29 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.9	-79.17 %	PMG
HE Pehuenche	5875.7	5978.1	+1.74 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	936.0	964.5	+3.04 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	16560.0	14291.5	(*) -13.70 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	1951.8	2198.7	+12.65 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
HP Abanico	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Licantén	152.6	57.3	-62.45 %	PMG
HP Alfalfal	818.9	751.2	-8.27 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	188.3	186.4	-1.03 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	243.0	231.2	-4.86 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	276.0	274.5	-0.54 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	84.0	198.9	+136.81 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	218.7	223.8	+2.33 %		PMGD PFV Arica	-	0.0	-	
HP Chacayes	782.8	915.2	+16.92 %		PMGD PFV Armazones	20.6	0.2	-99.03 %	
HP Chapiquina	109.0	118.4	+8.62 %		PMGD PFV Clementina	-	0.0	-	
HP Convento Viejo	192.0	197.1	+2.63 %	MM	PMGD PFV Coyunche	0.0	0.0	-	
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV El Gaviotín	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	336.0	404.6	+20.41 %		PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	
HP Curillinque	0.0	0.0	-	MM	PMGD PFV Independencia	-	0.0	-	
HP Digua	194.0	182.0	-6.21 %		PMGD PFV Lo Miguel	-	0.0	-	
HP El Paso	138.0	130.3	-5.58 %		PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMGD PFV Olivier	-	0.0	-	
HP Florida II	127.0	141.3	+11.26 %		PMGD PFV Quemados	7.7	10.9	+41.82 %	
HP Guayacán	82.3	105.6	+28.29 %		PMGD PFV REN	0.0	0.0	-	
HP Hornitos	135.0	162.4	+20.30 %		PMGD PFV Rimini	-	0.0	-	
HP Isla	1220.6	917.6	-24.82 %		PMGD TER El Jardín	-	0.0	-	
HP Itata	336.0	444.6	+32.32 %		PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-	
HP Juncal	125.0	136.4	+9.12 %		PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF	TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP La Mina	187.4	152.8	-18.47 %		TER Angamos-ANG1	4827.8	5116.1	+5.97 %	
HP Laja I	463.9	477.2	+2.87 %		TER Angamos-ANG2	4908.1	4932.6	+0.50 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Lican	313.6	381.5	+21.66 %		TER Arauco	576.0	187.1	-67.52 %	
HP Lircay	240.0	230.5	-3.96 %		TER Arauco MAPA	960.0	924.4	-3.71 %	P
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM	TER Arica-GMAR	0.0	1.3	GNP	
HP Los Hierros	0.0	0.0	-	DF	TER Arica-M1AR	0.0	0.2	GNP	LF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF	TER Arica-M2AR	0.0	0.2	GNP	
HP Los Molles	43.7	60.8	+39.14 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Los Quilos	390.0	370.3	-5.05 %	MM	TER Atacama 1 GNL	3098.2	3498.4	+12.92 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	96.0	145.5	+51.59 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Mampil	634.2	567.0	-10.60 %		TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Mocho	360.0	359.8	-0.07 %		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	768.0	768.4	+0.06 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Peuchen	907.5	673.3	-25.81 %	DF	TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Providencia	240.0	229.8	-4.25 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Pullinque	899.8	861.0	-4.31 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Puntilla	108.5	133.0	+22.58 %		TER CMPC Laja	381.9	556.6	+45.74 %	
HP Queltehues	367.1	367.2	+0.03 %	DF	TER CMPC Pacífico	552.1	529.8	-4.04 %	
HP Quilleco	1329.8	1179.0	-11.34 %		TER CMPC Santa Fe	120.0	159.8	+33.17 %	
HP Rio Colorado	192.0	235.8	+22.81 %		TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Rio Picoiquen	250.5	428.2	+70.95 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rucatayo	1275.0	1220.2	-4.30 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Rucue	3094.7	2821.0	-8.85 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP San Andres	111.1	51.9	-53.31 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP San Ignacio	504.0	472.0	-6.35 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	808.0	758.7	-6.10 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Cardones	154.0	130.3	-15.37 %	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	MM	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Volcán	96.7	106.4	+10.03 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
La Confianza	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER Cholguán	206.2	210.2	+1.93 %	
PARQUE EÓLICO SAN MATIAS	-	0.0	-		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Alena	0.0	0.0	-	DF	TER Cochrane-CCH1	5002.4	5116.8	+2.29 %	
PE Atacama	1388.8	1092.1	-21.37 %	P	TER Cochrane-CCH2	5000.7	5107.7	+2.14 %	
PE Aurora	1383.3	1408.3	+1.81 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 1	1303.0	1343.4	+3.11 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1154.0	+134.55 %	
PE Cabo Leones 2	1386.0	1268.1	-8.51 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	1395.3	996.1	-28.61 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
PE Calama	633.1	756.8	+19.54 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	420.9	649.0	+54.21 %	LF	TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela	68.3	59.7	-12.69 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	279.6	205.1	-26.67 %	LF	TER Combarbalá	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	531.0	485.3	-8.61 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cuel	241.8	319.2	+32.05 %	LF	TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	733.0	690.6	-5.79 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	86.5	103.6	+19.86 %		TER Degañ	20.0	0.0	-100.00 %	
PE LA CABAÑA	0.0	0.0	-		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	403.7	423.7	+4.95 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	189.7	177.9	-6.25 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE Lebu	62.3	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	738.4	686.9	-6.98 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	526.6	807.4	+53.30 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Los Buenos Aires	253.0	264.2	+4.44 %		TER Escuadrón	42.1	25.8	-38.78 %	LF
PE Los Cururos	721.4	1043.6	+44.67 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	645.1	847.9	+31.44 %	LF	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	1208.3	1195.4	-1.07 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	1072.8	1247.2	+16.25 %		TER Guacolda 1	1208.0	1208.7	+0.05 %	LF
PE Mesamavida	504.1	534.1	+5.96 %		TER Guacolda 2	1168.0	966.7	-17.24 %	LF
PE Monte Redondo	147.5	287.7	+95.09 %		TER Guacolda 3	2713.9	2600.3	-4.19 %	
PE Negrete	289.3	304.4	+5.22 %		TER Guacolda 4	2766.1	2405.4	-13.04 %	LF
PE Puelche Sur	1284.7	1626.8	+26.62 %	LF	TER Guacolda 5	2716.9	2515.0	-7.43 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	299.9	281.9	-5.99 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	574.7	908.2	+58.04 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Renaico	451.1	0.0	-99.99 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	0.0	5.2	GNP	P	TER IEM	0.0	0.0	-	MM
PE San Gabriel	1005.0	1051.4	+4.62 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE San Juan	1767.2	1698.5	-3.89 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	405.9	458.7	+13.00 %	DF	TER Kelar GNL	9246.9	9403.8	+1.70 %	
PE San Pedro 2	671.7	387.6	-42.29 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
PE Sarco	1711.9	1624.8	-5.09 %		TER Laja Energía Verde	240.0	100.0	-58.33 %	
PE Sierra Gorda Este	523.5	927.1	+77.08 %	LF	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Oriente	489.6	437.9	-10.57 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Poniente	449.6	512.7	+14.04 %		TER Llanos Blancos	2.0	0.1	-93.00 %	
PE Taltal	844.3	817.5	-3.17 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	248.6	-26.01 %	
PE Tchamma	1120.3	1499.1	+33.81 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	482.0	367.5	-23.75 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	191.6	185.6	-3.15 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	66.2	55.0	-16.93 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	369.5	380.0	+2.83 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Almeyda	377.5	329.3	-12.77 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	110.0	116.8	+6.19 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	440.5	336.0	-23.73 %		TER MAITENCILLO	0.0	0.0	-	P
PFV Andes Solar II-B	997.2	463.5	-53.52 %		TER Mantos Blancos	0.0	1.1	GNP	DF
PFV Atacama Solar II	848.7	573.2	-32.46 %		TER Masisa	156.0	155.3	-0.43 %	LF
PFV Azabache	246.7	391.7	+58.77 %	LF	TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	747.1	439.9	-41.12 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2007.7	2029.1	+1.06 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	357.1	266.3	-25.43 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	548.2	493.3	-10.03 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	411.7	385.9	-6.27 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	913.5	2422.1	(*) +165.15 %	
PFV Chañares	180.7	106.5	-41.10 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	463.5	571.2	+23.22 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	411.3	575.7	+39.96 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	158.0	127.8	-19.09 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1243.7	1317.4	+5.93 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1085.2	1281.9	+18.12 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	44.0	94.9	+115.77 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV ELENA	131.1	0.0	-99.99 %	P	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	0.5	13.3	+2560.00 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	6046.0	6342.0	+4.90 %	
PFV El Pelicano	532.2	657.0	+23.44 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1250.0	1308.1	+4.65 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	922.4	769.5	-16.57 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	496.7	318.4	-35.89 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1923.2	1996.3	+3.80 %		TER Norgener-NTO1	2416.9	2355.4	-2.54 %	
PFV Huatacondo	453.9	220.4	-51.43 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Jama	164.9	266.5	+61.62 %		TER Nueva Aldea	1224.0	754.4	-38.37 %	
PFV Javiera	357.0	329.4	-7.72 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV LAS SALINAS	19.4	0.0	-100.00 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	93.4	262.8	+181.36 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV La Huayca II	155.0	98.9	-36.20 %	LF	TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	447.9	516.1	+15.22 %		TER Nueva Renca GNL	4945.7	4590.0	-7.19 %	
PFV La Silla	9.4	9.7	+3.64 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	1047.0	GNP	
PFV Lalackama	335.5	291.7	-13.04 %	LF	TER Nueva Ventanas	2558.6	3162.7	+23.61 %	
PFV Lalackama II	93.7	86.1	-8.17 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	520.6	559.9	+7.54 %		TER PAS Mejillones	0.0	0.0	-	DF
PFV Los Loros	274.2	316.7	+15.48 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	17.4	11.0	-36.46 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	670.0	752.2	+12.28 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1344.4	1361.4	+1.27 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	234.9	260.3	+10.81 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	395.6	392.4	-0.80 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	3.1	37.3	+1103.23 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Solar Norte	373.8	378.0	+1.11 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	471.5	366.5	-22.27 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Pozo Almonte Solar II	63.9	50.4	-21.08 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	112.8	106.0	-5.96 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	302.9	335.8	+10.89 %		TER San Isidro I Gas Arg	5118.8	5011.7	-2.09 %	
PFV Rio Escondido	853.1	1082.8	+26.92 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	356.3	325.2	-8.73 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	174.1	193.7	+11.28 %		TER San Isidro II Gas Arg	5352.7	5578.3	+4.21 %	
PFV San Pedro	437.5	347.7	-20.51 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	322.6	212.9	-34.00 %	LF	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	223.4	421.8	+88.78 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	898.9	551.9	-38.60 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	537.8	576.5	+7.19 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	560.8	885.2	+57.84 %		TER Santa Fe	1415.3	1064.5	-24.79 %	
PFV Tamaya Solar	37.8	406.2	+974.69 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	236.2	199.9	-15.36 %	LF	TER Santa Marta	360.2	193.8	-46.20 %	
PFV Usya	205.9	203.6	-1.13 %		TER Santa María	7887.4	6801.0	-13.77 %	
PFV Valle Escondido	676.7	892.0	+31.82 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	75.9	941.9	+1141.63 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Willka	-	0.0	-		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	87.9	50.6	-42.43 %	PMG	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	4.1	3.3	-19.90 %	PMG	TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	27.1	59.2	+118.22 %	PMG	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Carena	0.0	0.0	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	0.0	27.0	-	PMG
PMG HP Corrales	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG HP Correntoso	116.6	145.7	+24.92 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.02 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	32.0	34.7	+8.38 %	PMG
PMG HP MC1	143.7	214.0	+48.91 %	PMG
PMG HP MC2	39.5	70.2	+77.75 %	PMG
PMG HP MC3	55.2	56.0	+1.52 %	PMG
PMG HP Mariposas	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Nalcas	90.8	153.9	+69.59 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	0.0	63.5	-	PMG
PMG HP Palacios	4.6	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	43.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Pulefu	225.6	225.4	-0.09 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	71.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Renaico	16.9	17.3	+2.31 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	15.3	11.6	-24.38 %	PMG
PMG HP San Clemente	0.0	66.7	-	PMG
PMG Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
PMG PE La Esperanza	58.3	54.1	-7.22 %	PMG
PMG PFV Antay	51.6	61.6	+19.30 %	PMG
PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG PFV Castilla	12.0	16.6	+38.07 %	PMG
PMG PFV De los Andes	54.1	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	4.4		GNP
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	LF
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	40.7		GNP RO
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	3791.0	2959.2	-21.94 %	DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	101.1	97.9	-3.18 %	
TER Trincao	65.8	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	7.4		GNP
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	471.9	241.7	-48.78 %	
TER Ventanas II	2160.0	2199.0	+1.81 %	
TER Viñales	516.3	526.9	+2.06 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>231460.9</b>	<b>231036.6</b>	<b>-0.18 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMG North West	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	59.1	59.4	+0.51 %
PMGD HP Alto Hospicio	15.8	20.9	+32.34 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	38.4	34.1	-11.30 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	37.8	35.2	-6.80 %
PMGD HP Caliboro	21.8	19.5	-10.70 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	80.4	-
PMGD HP Collil	40.9	160.4	+292.30 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.9	9.8	-0.43 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	42.8	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	76.5	-
PMGD HP Dongo	35.5	39.3	+10.70 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.7	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	6.9	-
PMGD HP El Agrio	53.4	43.2	-19.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	0.0	0.0	-
PMGD HP El Brinco	0.0	0.0	-
PMGD HP El Canelo	84.5	85.3	+0.86 %
PMGD HP El Colorado	20.4	53.1	+160.11 %
PMGD HP El Diuto	68.3	65.2	-4.49 %
PMGD HP El Galpón	31.2	22.5	-27.90 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	92.8	98.1	+5.71 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	16.3	20.7	+26.86 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.5	25.9	+15.15 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	38.1	91.7	+140.41 %
PMGD HP La Bifurcada	0.0	0.0	-
PMGD HP La Compañía II	44.5	44.2	-0.71 %
PMGD HP La Montaña	46.8	32.3	-31.03 %
PMGD HP La Montaña II	21.4	19.3	-9.61 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Las Flores	0.0	44.4	-
PMGD HP Las Vertientes	37.8	39.2	+3.83 %
PMGD HP Los Bajos	49.7	35.7	-28.30 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	64.0	-
PMGD HP Los Corrales II	23.2	23.5	+1.46 %
PMGD HP Los Morros	1.0	4.4	+324.90 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lockma	45.0	70.8	+57.15 %
PMGD PFV Loica	6.6	5.2	-20.81 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	6.2	9.0	+45.22 %
PMGD PFV Loreto	11.2	3.9	-64.93 %
PMGD PFV Los Cisnes	-	0.0	-
PMGD PFV Los Gorriones	9.6	0.7	-92.92 %
PMGD PFV Los Jotes	13.4	5.3	-60.15 %
PMGD PFV Los Lagos	8.6	2.1	-75.72 %
PMGD PFV Los Libertadores	18.1	15.8	-12.87 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.2	-
PMGD PFV Los Magnolios	6.3	9.5	+50.28 %
PMGD PFV Los Molinos	36.1	37.4	+3.52 %
PMGD PFV Los Nogales	-	0.0	-
PMGD PFV Los Paltos	4.4	4.1	-6.59 %
PMGD PFV Los Patos	8.8	7.9	-10.45 %
PMGD PFV Los Perales	8.1	12.4	+53.09 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	12.3	9.1	-26.70 %
PMGD PFV Luce Solar	7.3	3.8	-47.53 %
PMGD PFV Luders	5.1	7.1	+39.80 %
PMGD PFV Lumbreras	9.8	12.3	+25.49 %
PMGD PFV Luna	6.9	3.1	-55.22 %
PMGD PFV Luna del Norte	14.9	14.9	+0.02 %
PMGD PFV Maikono	1.8	10.9	+494.27 %
PMGD PFV Malaquita II	54.1	54.3	+0.48 %
PMGD PFV Malinke	5.7	6.1	+6.56 %
PMGD PFV Malloco	11.9	11.2	-5.74 %
PMGD PFV Manao	13.9	9.6	-31.23 %
PMGD PFV Mandinga	18.4	19.1	+3.87 %
PMGD PFV Marambio	6.5	5.2	-21.16 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	33.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	8.1	3.9	-51.76 %
PMGD PFV Marin	16.9	4.8	-71.91 %
PMGD PFV María Pinto	6.9	9.8	+41.72 %
PMGD PFV Meco Chillan	18.9	15.8	-16.66 %
PMGD PFV Meli	43.5	23.7	-45.47 %
PMGD PFV Membrillo	12.2	1.4	-88.40 %
PMGD PFV Mercurio Sur	15.1	4.1	-73.14 %
PMGD PFV Milán A	14.4	2.5	-82.33 %
PMGD PFV Mitchi	67.0	68.7	+2.54 %
PMGD PFV Montt	5.4	4.4	-18.33 %
PMGD PFV Mostazal	15.7	21.9	+39.49 %
PMGD PFV Moya	31.8	30.7	-3.46 %
PMGD PFV Mutupín	40.6	20.4	-49.75 %
PMGD PFV Nahuén	34.1	20.3	-40.62 %
PMGD PFV Nan	12.9	11.1	-13.92 %
PMGD PFV Nazarino Verano	11.1	7.3	-34.36 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	26.0	33.3	+28.32 %
PMGD HP Los Portones	44.5	42.0	-5.47 %
PMGD HP MSA-I	0.0	57.4	-
PMGD HP Maisán	5.9	9.7	+65.03 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	77.1	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	3.4	-
PMGD HP Melo	45.2	39.6	-12.41 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.7	6.0	+60.30 %
PMGD HP Muchi	10.8	8.8	-19.10 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	10.0	9.8	-1.65 %
PMGD HP Palmar	141.2	152.0	+7.61 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	16.2	20.2	+24.35 %
PMGD HP Pichilonco	14.2	26.0	+82.73 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	12.5	15.1	+21.09 %
PMGD HP Purísima	9.1	9.0	-1.51 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	36.5	40.1	+9.79 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	31.7	36.2	+14.09 %
PMGD HP Río Trueno	109.2	109.3	+0.09 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	38.5	-
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.3	10.8	-4.36 %
PMGD HP Sauce Andes	8.8	7.8	-11.01 %
PMGD HP Trailelfú	33.7	36.0	+6.73 %
PMGD HP Tranquil	47.5	67.8	+42.70 %
PMGD HP Triful Triful	5.6	18.9	+235.16 %
PMGD PE El Arrebol	7.9	4.0	-49.67 %
PMGD PE El Nogal	6.2	92.2	+1379.86 %
PMGD PE Huajache	40.1	63.1	+57.50 %
PMGD PE Las Peñas	53.4	84.1	+57.49 %
PMGD PE Lebu III	35.0	10.1	-71.07 %
PMGD PE Raki	60.1	80.1	+33.37 %
PMGD PE Ucuquer	45.2	58.7	+29.68 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	19.5	11.9	-39.11 %
PMGD PFV Alcaldesa	23.7	16.3	-31.33 %
PMGD PFV Alcon Solar	45.5	20.7	-54.48 %
PMGD PFV Alhué	6.2	4.0	-35.27 %
PMGD PFV Alicahue	8.6	4.6	-47.09 %
PMGD PFV Alto Solar	8.0	0.9	-89.25 %
PMGD PFV Altos de Til Til	3.1	6.1	+96.45 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	16.9	0.7	-95.99 %
PMGD PFV Amparo del Sol	11.9	9.9	-16.72 %
PMGD PFV Anakena	64.9	51.0	-21.48 %
PMGD PFV Antonia	11.9	2.5	-78.66 %
PMGD PFV Argomedo	42.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	23.0	6.3	-72.69 %
PMGD PFV Nihue	12.3	5.3	-57.37 %
PMGD PFV Norte Chico	5.5	3.4	-38.18 %
PMGD PFV Ocoa	7.9	9.5	+19.75 %
PMGD PFV Olivillo	23.1	34.7	+50.29 %
PMGD PFV Orion	7.6	6.5	-13.93 %
PMGD PFV Ovalle Norte	46.5	1.9	-95.83 %
PMGD PFV Ovejería	16.4	34.5	+110.06 %
PMGD PFV PAS1	63.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	21.5	15.3	-28.77 %
PMGD PFV Pachira	0.0	17.0	-
PMGD PFV Paine	69.8	69.8	-0.02 %
PMGD PFV Palto Sunlight	24.6	38.3	+55.27 %
PMGD PFV Pama	0.0	4.6	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	12.8	13.1	+1.78 %
PMGD PFV Panquehue II	12.9	12.9	+0.41 %
PMGD PFV Paraguay	12.4	10.3	-16.61 %
PMGD PFV Paranal	7.8	10.9	+40.06 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	9.0	6.4	-28.41 %
PMGD PFV Parque Curicura	20.5	7.5	-63.41 %
PMGD PFV Parque El Olivar	25.3	31.0	+22.51 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	7.6	-
PMGD PFV Parque La Colonia	48.4	32.2	-33.45 %
PMGD PFV Parque Nancagua	32.3	4.8	-85.11 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	14.2	20.7	+45.60 %
PMGD PFV Parque San Javier	13.3	10.3	-22.77 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	25.5	14.5	-43.02 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	31.6	22.6	-28.71 %
PMGD PFV Pastrán	64.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	30.9	18.6	-39.70 %
PMGD PFV Pedreros	5.8	8.3	+42.59 %
PMGD PFV Pegasus	7.8	6.8	-12.07 %
PMGD PFV Pelumpen	6.3	6.9	+9.49 %
PMGD PFV Penaflo	41.9	37.3	-11.01 %
PMGD PFV Pencahue Este	7.2	7.5	+5.13 %
PMGD PFV Pepa	30.3	22.5	-25.71 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	5.0	3.3	-34.60 %
PMGD PFV Pica	2.1	2.2	+3.75 %
PMGD PFV Pichon	-	1.4	-
PMGD PFV Picunche	42.1	20.0	-52.51 %
PMGD PFV Piduco	8.1	6.6	-18.44 %
PMGD PFV Pilpilen	7.2	4.7	-35.28 %
PMGD PFV Piquero	25.5	38.4	+50.97 %
PMGD PFV Pirque	5.0	10.1	+102.00 %
PMGD PFV Pitotoy	12.2	2.7	-77.78 %
PMGD PFV Pitra	4.1	8.8	+112.55 %
PMGD PFV Placilla	0.0	5.1	-
PMGD PFV Playerito	11.4	7.2	-37.27 %
PMGD PFV Playero	11.4	7.3	-36.64 %
PMGD PFV Playeron	11.9	7.5	-37.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	4.6	5.8	+26.37 %
PMGD PFV Aromo del Verano	12.5	5.8	-53.20 %
PMGD PFV Astillas	39.0	58.5	+50.02 %
PMGD PFV Avel Solar	28.2	26.2	-7.40 %
PMGD PFV Aviles	23.1	9.0	-61.17 %
PMGD PFV Ayla	28.1	12.0	-57.44 %
PMGD PFV Bellavista	9.3	4.3	-53.84 %
PMGD PFV Bellavista	64.3	69.6	+8.15 %
PMGD PFV Berrueco	20.8	23.3	+12.10 %
PMGD PFV Bulnes Barones	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bér gamo	13.2	2.3	-82.31 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	46.6	18.6	-60.06 %
PMGD PFV Cabilsol	6.7	5.3	-21.49 %
PMGD PFV Cabrero	19.2	23.1	+20.42 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	48.6	62.8	+29.15 %
PMGD PFV Caimi	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	72.9	72.4	-0.69 %
PMGD PFV Calle Larga	5.4	4.0	-25.19 %
PMGD PFV Candelaria Solar	15.7	7.8	-50.70 %
PMGD PFV Canelillo	12.5	5.0	-60.24 %
PMGD PFV Canesa	6.2	5.3	-15.06 %
PMGD PFV Cantera	6.6	2.8	-56.86 %
PMGD PFV Cantillana	22.4	19.9	-11.48 %
PMGD PFV Caracoles	6.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casabermeja	27.3	25.9	-5.43 %
PMGD PFV Casuto	5.0	4.0	-21.00 %
PMGD PFV Catemu	3.6	4.3	+20.00 %
PMGD PFV Catán	6.3	3.9	-37.62 %
PMGD PFV Cauquenes	9.4	8.3	-12.08 %
PMGD PFV Chacabuco	26.4	25.3	-4.05 %
PMGD PFV Chalinga	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Champa	28.8	25.7	-10.78 %
PMGD PFV Chancon	4.1	4.9	+18.78 %
PMGD PFV Chimbarongo	46.8	0.2	-99.57 %
PMGD PFV Chuchiñi	8.1	4.8	-40.96 %
PMGD PFV Cipres	23.4	13.2	-43.76 %
PMGD PFV Citrino	6.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ckilir	45.5	71.0	+56.07 %
PMGD PFV Cocharcas	5.8	6.4	+10.72 %
PMGD PFV Cocinillas	13.2	5.9	-55.55 %
PMGD PFV Coinco	-	0.5	-
PMGD PFV Colchagua	12.5	3.4	-73.00 %
PMGD PFV Colina	48.8	32.3	-33.78 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Chepica	4.9	2.4	-51.88 %
PMGD PFV Condor Pelvin	11.7	9.9	-15.80 %
PMGD PFV Condor Petorca	6.5	3.6	-44.87 %
PMGD PFV Cordillerilla	5.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	29.2	38.4	+31.61 %
PMGD PFV Covadonga	52.9	53.8	+1.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Plomo Verano	6.9	6.9	-0.39 %
PMGD PFV Población	6.5	3.5	-46.46 %
PMGD PFV Portezuelo	11.2	4.2	-62.52 %
PMGD PFV Pretty Field	14.9	9.8	-34.00 %
PMGD PFV Puangue	14.0	14.6	+4.25 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	23.1	-
PMGD PFV Puelche	8.2	6.3	-23.11 %
PMGD PFV Puente Solar	11.6	12.3	+5.85 %
PMGD PFV Pullalli	5.4	8.5	+57.41 %
PMGD PFV Punta Baja	6.9	11.9	+72.03 %
PMGD PFV Queltehue	12.2	2.7	-77.65 %
PMGD PFV Quetena	59.8	60.5	+1.14 %
PMGD PFV Quillay	7.0	6.5	-7.15 %
PMGD PFV Quinantu	23.7	15.8	-33.54 %
PMGD PFV Quinta	5.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RDCL SAN	12.0	29.3	+142.79 %
PMGD PFV RLA	6.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	9.0	4.2	-53.50 %
PMGD PFV Ratulemus	10.5	6.1	-41.76 %
PMGD PFV Rauquen	40.6	5.3	-87.07 %
PMGD PFV Recoleta	35.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rexner	13.0	3.5	-72.87 %
PMGD PFV Rinconada	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rinconada Alcones	45.8	20.3	-55.61 %
PMGD PFV Rinconada Norte	16.4	4.1	-74.96 %
PMGD PFV Rodeo	11.5	4.9	-57.84 %
PMGD PFV Romeria	44.6	4.4	-90.23 %
PMGD PFV Rosario	-	0.0	-
PMGD PFV Rovián	12.2	4.5	-63.28 %
PMGD PFV Río Peuco	12.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SDSI	8.4	6.0	-28.49 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	14.2	3.6	-74.90 %
PMGD PFV Salerno Solar	8.5	6.1	-28.18 %
PMGD PFV Samo Bajo	14.2	12.0	-15.47 %
PMGD PFV San Antonio	41.2	13.5	-67.17 %
PMGD PFV San Camilo	12.4	3.2	-74.23 %
PMGD PFV San Carlos	8.3	5.2	-37.80 %
PMGD PFV San Emilio I	12.2	2.4	-80.07 %
PMGD PFV San Francisco	6.3	10.5	+65.92 %
PMGD PFV San Isidro	5.0	4.6	-9.00 %
PMGD PFV San José II	9.0	8.2	-8.25 %
PMGD PFV San Pedro	6.7	5.9	-11.64 %
PMGD PFV San Ramiro	35.4	12.7	-64.10 %
PMGD PFV Santa Adriana	6.4	4.3	-32.34 %
PMGD PFV Santa Amelia	12.1	3.4	-71.46 %
PMGD PFV Santa Carolina	12.9	1.5	-88.69 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.2	14.4	+28.39 %
PMGD PFV Santa Clara	14.6	8.9	-38.63 %
PMGD PFV Santa Cruz	39.4	9.2	-76.66 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	43.9	13.5	-69.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Crucero	9.7	3.2	-67.11 %	PMGD PFV Santa Emilia	50.4	8.2	-83.82 %
PMGD PFV Cruz	16.4	7.4	-55.07 %	PMGD PFV Santa Ester	7.5	7.0	-6.27 %
PMGD PFV Curacavi	10.4	13.0	+24.80 %	PMGD PFV Santa Francisca	31.1	27.7	-11.00 %
PMGD PFV Cuz Cuz	8.5	4.6	-46.04 %	PMGD PFV Santa Inés	12.9	6.2	-52.13 %
PMGD PFV Dadinco	6.4	7.3	+13.42 %	PMGD PFV Santa Julia	6.7	4.7	-30.00 %
PMGD PFV Darlin	18.7	30.5	+63.21 %	PMGD PFV Santa Laura	5.7	4.0	-29.12 %
PMGD PFV Diego de Almagro	51.4	48.2	-6.23 %	PMGD PFV Santa Luisa	8.0	6.2	-22.42 %
PMGD PFV Don Andrónico	8.8	3.9	-55.91 %	PMGD PFV Santa Margarita	12.0	3.7	-68.85 %
PMGD PFV Don Enrique	54.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Rita	10.0	5.7	-42.75 %
PMGD PFV Don Eugenio	5.3	0.9	-82.51 %	PMGD PFV Santuario	6.5	4.7	-27.85 %
PMGD PFV Don Jorge	15.9	4.0	-75.00 %	PMGD PFV Saturno Norte	22.7	4.2	-81.62 %
PMGD PFV Don Mariano	11.9	0.8	-92.92 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	38.4	47.4	+23.35 %
PMGD PFV Don Martín	9.0	5.6	-37.98 %	PMGD PFV Sol del Norte	14.9	15.0	+0.82 %
PMGD PFV Don Rodrigo	12.6	6.8	-46.03 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	14.6	10.3	-29.73 %	PMGD PFV Sunhunter	58.5	42.7	-26.94 %
PMGD PFV Duqueco Solar	30.2	22.6	-25.22 %	PMGD PFV Talca	19.8	15.1	-23.47 %
PMGD PFV Eclipse	36.0	19.0	-47.31 %	PMGD PFV Talhuén	12.3	0.5	-95.93 %
PMGD PFV El Boco	15.1	19.4	+28.15 %	PMGD PFV Tallado	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Castaño	0.0	0.0	-	PMGD PFV Tamarugo	17.2	17.2	-0.01 %
PMGD PFV El Cernicalo	4.8	4.6	-4.37 %	PMGD PFV Tambo Real	14.8	12.6	-15.01 %
PMGD PFV El Cernicalo II	4.8	4.4	-8.75 %	PMGD PFV Taranto	24.8	10.3	-58.55 %
PMGD PFV El Chercan	-	0.0	-	PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chincol	7.7	7.9	+2.60 %	PMGD PFV Tierra	24.0	31.4	+31.11 %
PMGD PFV El Chucao	7.7	7.0	-9.34 %	PMGD PFV Til Til	6.4	3.5	-45.60 %
PMGD PFV El Cóndor	5.9	0.8	-86.38 %	PMGD PFV Torino	9.6	5.7	-40.61 %
PMGD PFV El Divisadero	9.3	14.8	+58.50 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	12.5	3.3	-73.25 %
PMGD PFV El Estero	8.2	2.4	-70.94 %	PMGD PFV Trebal	13.6	12.3	-9.48 %
PMGD PFV El Flamenco	27.6	11.7	-57.74 %	PMGD PFV Trebo	8.2	9.7	+18.60 %
PMGD PFV El Huaso	8.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trica-Dos	4.3	2.7	-36.28 %
PMGD PFV El Ingenio	-	10.0	-	PMGD PFV Tricahue II	26.7	8.5	-68.24 %
PMGD PFV El Laurel	28.4	20.7	-26.92 %	PMGD PFV Trinidad	12.3	5.3	-57.05 %
PMGD PFV El Litre	43.3	38.7	-10.64 %	PMGD PFV Tucucquere	5.6	7.1	+26.07 %
PMGD PFV El Monte	11.0	4.3	-60.96 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Picurio	4.6	2.0	-56.52 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Pilpen	8.0	10.8	+35.25 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.9	0.3	-66.38 %
PMGD PFV El Pítio	7.6	5.1	-33.03 %	PMGD PFV Valle Este II	30.4	41.5	+36.24 %
PMGD PFV El Piuquen	7.7	7.5	-2.52 %	PMGD PFV Valle Oeste II	30.8	40.5	+31.51 %
PMGD PFV El Queltehue	9.0	10.4	+15.56 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	5.2	12.7	+144.62 %
PMGD PFV El Quemado	17.4	5.1	-70.85 %	PMGD PFV Ventisquero	-	5.3	-
PMGD PFV El Queule	16.0	5.4	-66.56 %	PMGD PFV Venturada	22.2	20.0	-9.62 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Vicente	14.7	12.0	-18.31 %
PMGD PFV El Resplandor	5.4	6.9	+26.12 %	PMGD PFV Victoria	64.6	64.7	+0.10 %
PMGD PFV El Roble	9.6	11.8	+23.23 %	PMGD PFV Villa Alegre	15.8	10.3	-35.09 %
PMGD PFV El Romeral	38.8	3.9	-89.96 %	PMGD PFV Villa Cruz	5.6	5.3	-5.00 %
PMGD PFV El Salitral	20.1	14.7	-26.83 %	PMGD PFV Villa Moscoso	3.0	9.9	+227.40 %
PMGD PFV El Sauce	9.6	3.5	-63.96 %	PMGD PFV Villa Prat	5.4	2.8	-49.15 %
PMGD PFV El Sharon	9.8	4.0	-59.53 %	PMGD PFV Villa Seca	0.0	6.1	-
PMGD PFV El Tiuque	2.5	1.8	-27.25 %	PMGD PFV Villa Solar	8.3	4.0	-52.66 %
PMGD PFV El Trigal	-	0.0	-	PMGD PFV Violeta	-	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	5.8	4.4	-24.37 %	PMGD PFV Vituco 2B	11.4	5.9	-48.17 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Encino	10.9	3.9	-64.55 %
PMGD PFV Encon	15.8	11.6	-26.33 %
PMGD PFV Erinome	7.3	6.1	-17.19 %
PMGD PFV Escorial del Verano	13.6	4.5	-66.74 %
PMGD PFV Esfena	8.1	5.8	-28.15 %
PMGD PFV Esperanza	5.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	12.2	3.0	-75.58 %
PMGD PFV Fardela Negra	3.7	8.9	+142.42 %
PMGD PFV Filomena	12.6	4.1	-67.53 %
PMGD PFV Florencia Solar	33.0	23.3	-29.28 %
PMGD PFV Foster	4.2	12.9	+205.34 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	8.3	5.4	-35.30 %
PMGD PFV Fulgor	5.4	3.9	-27.33 %
PMGD PFV GR Lemu	11.5	9.6	-16.71 %
PMGD PFV GR Peumo	39.8	8.2	-79.48 %
PMGD PFV GR Pitao	20.1	8.1	-59.75 %
PMGD PFV GR Rauli	41.5	8.5	-79.57 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	31.6	10.4	-67.06 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	13.3	8.8	-34.16 %
PMGD PFV Gabriela	60.4	56.6	-6.15 %
PMGD PFV Girasoles	8.6	6.2	-27.61 %
PMGD PFV Granada	20.5	13.2	-35.80 %
PMGD PFV Granate	44.5	43.0	-3.26 %
PMGD PFV Guadalaio	7.4	5.2	-29.46 %
PMGD PFV Guadalupe	32.9	6.7	-79.78 %
PMGD PFV Guanaco Solar	41.7	43.0	+3.07 %
PMGD PFV Guarana	8.6	3.8	-55.35 %
PMGD PFV Helios	12.4	8.5	-31.66 %
PMGD PFV Homero	8.3	5.7	-30.84 %
PMGD PFV Hormiga	5.1	2.5	-50.32 %
PMGD PFV Hornitos	0.7	0.4	-47.27 %
PMGD PFV Huape	5.1	6.3	+22.62 %
PMGD PFV Huaquelon	48.7	40.9	-15.95 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	11.5	3.5	-69.69 %
PMGD PFV Illapel 5X	9.6	5.4	-43.32 %
PMGD PFV Itahue Solar	13.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jahuel	28.6	8.7	-69.48 %
PMGD PFV Jaururo	5.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Javiera Carrera	48.2	41.4	-14.02 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	6.7	1.0	-85.69 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	5.6	3.4	-38.75 %
PMGD PFV La Acacia	19.8	2.2	-88.94 %
PMGD PFV La Blanquina	41.6	18.8	-54.81 %
PMGD PFV La Chapeana	7.9	9.5	+19.81 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.0	9.1	-35.21 %
PMGD PFV La Esperanza II	33.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	11.3	2.8	-75.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Yahutela	-	0.0	-
PMGD PFV Ñihue	2.2	1.9	-15.21 %
PMGD PFV Ñiquén	6.8	6.4	-6.32 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	26.3	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	39.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	3.2	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	1.3	-
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 Molle	-	27.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	11.3	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Foresta	7.9	4.2	-46.86 %
PMGD PFV La Frontera	17.9	7.4	-58.96 %
PMGD PFV La Gamboina	0.0	0.1	+501.58 %
PMGD PFV La Lajuela	13.1	8.5	-35.42 %
PMGD PFV La Ligua	5.6	8.2	+46.61 %
PMGD PFV La Manga	13.1	3.8	-70.94 %
PMGD PFV La Muralla	11.3	2.0	-82.08 %
PMGD PFV La Palma Solar	23.3	28.8	+23.59 %
PMGD PFV La Victoria	26.3	23.2	-11.55 %
PMGD PFV Lagunilla	8.4	9.2	+10.58 %
PMGD PFV Las Cabras	12.1	2.6	-78.23 %
PMGD PFV Las Cachañas	41.7	7.0	-83.24 %
PMGD PFV Las Catitas	26.3	15.6	-40.82 %
PMGD PFV Las Chacras	5.4	0.3	-94.81 %
PMGD PFV Las Codornices	5.2	7.5	+43.46 %
PMGD PFV Las Lechuzas	5.5	7.6	+38.00 %
PMGD PFV Las Majadas	44.5	46.9	+5.33 %
PMGD PFV Las Mercedes	9.9	3.7	-62.09 %
PMGD PFV Las Mollacas	7.9	2.4	-70.14 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	5.6	7.3	+29.06 %
PMGD PFV Las Palomas	9.4	7.7	-18.62 %
PMGD PFV Las Perdices	5.2	6.3	+20.77 %
PMGD PFV Las Rojas	9.3	10.6	+14.09 %
PMGD PFV Las Tencas	37.0	7.4	-79.89 %
PMGD PFV Las Terrazas	5.6	14.5	+159.29 %
PMGD PFV Las Torcazas	12.7	5.2	-59.24 %
PMGD PFV Las Tortolas	5.7	7.3	+28.55 %
PMGD PFV Las Turcas	8.9	6.3	-29.21 %
PMGD PFV Lima	6.4	2.4	-63.08 %
PMGD PFV Linares	0.0	12.6	-
PMGD PFV Lingue	6.9	9.5	+37.63 %
PMGD PFV Lipangue	6.3	9.9	+57.46 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	7.0	9.0	+27.46 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	15.5	31.6	+104.79 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	16.1	13.4	-16.56 %
PMGD PFV Llay Llay	50.9	35.3	-30.69 %
PMGD PFV Lo Boza	0.8	1.4	+72.36 %
PMGD PFV Lo Chacón	10.2	4.3	-57.77 %
PMGD PFV Lo Miranda	11.6	13.0	+11.81 %
PMGD PFV Lo Sierra	11.7	4.9	-58.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	16.3	-
PMGD TER Lonquimay	-	1.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.4	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	9.6	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	64.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>8257.6</b>	<b>7416.2</b>	<b>-10.19 %</b>

## Abreviaturas:

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

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

SI:Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Canutillar	50.0	U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Posible cortocircuito al interior del generador, según SDCF 2023066210.
HP Abanico	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de la central por derrumbe cercano a tuberías de las unidades ubicadas en lado posterior de la casa de máquinas de la central, según SDCF 2023042550.
HP La Confluencia	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. 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, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Tocopilla-U16 GNL	88.0	Indisponible. Causa informada: Señal errónea en sistema de combustión, según IF 2023003275.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Puelche Sur	85.0	Limitado a 130 MW, según IL 2023001229.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Santa Isabel	36.0	Limitada a 60 MW. Causa informada: En proceso de normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001298.
TER Guacolda 1	98.0	Limitada a 151 MW, según IL 2023000939.
TER Guacolda 2	96.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER Guacolda 4	59.0	Limitada a 60 MW. Causa informada: Por control de material particulado, según IL 2023001297.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
HE Cipreses	66.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER IEM	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Atacama	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Renaico II	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.



CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

### 3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a realizar AGC. Causa informada: Problema de comunicaciones, según IL 2023001284.
TER Los Vientos Diésel	100.0	Central con nuevo mínimo técnico de 78 MW, debido a la limitación por RCA de los óxidos de nitrógeno, según IL 2023001052.
TER Quintero 1B GNL	100.0	TG1B presenta filtración de aceite en el intercambiador de calor aceite/agua, (con la unidad detenida NO se tiene filtración). Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG1A. La Unidad TG1B estando en servicio puede operar en todo su rango de generación desde mínimo técnico hasta plena carga y sin restricciones operativas para entregar SSCC., según IL 2023001270.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. TER Maitencillo, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PE Renaico 2, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas, PE Atacama, PFV Meseta de los Andes y PFV Elena continúan en período de puesta en servicio.
00:44	STM	S/E Pudahuel barra N°2 de 12 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Contaminación en aisladores y limpieza del aceite contaminado que se encuentra en la misma, sin consumos afectados, según SDCF 2023072134.
01:04	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico sincronizada en pruebas, según IF 2023002968.
02:41	STM	Línea de 110 kV A. Jahuel - Buin - Florida 1 cerrada, normalizada la topología, según IF 2023003263.
05:00	RNE	C. Guacolda U-4 limitada en 140 MW. Causa informada: Cámara de filtro con rotura, según IL 2023001294. Cancelada IL 2023001293.
05:30	STM	S/E Pudahuel barra N°2 de 12kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
05:45	Celeoredes	S/E Minero limitada. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol (tiempo de respuesta de una hora), según IL 2023001295.
06:06	Scotta	C. Picoiquén sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 18.9 MW, según IF 2023003268.
06:46	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 abierto.
06:49	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
07:06	Scotta	C. Picoiquén disponible y sincronizada, según IF 2023003268.
07:51	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de puntos con anomalías térmicas en vano 62-63, según SDCF 2023072147.
07:51	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión por trabajos en circuito adyacente, según SDCF 2023072148.
08:29	Celeoredes	S/E 220kV Cumbre J6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación árbol de leva del desconector 89J6-3, según SDCF 2023072152.
09:02	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 o 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:02	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
09:13	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
09:21	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
09:58	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de reconexión por retiro de cortezas de eucalipto en distintos puntos de línea como consecuencia de temporal de viento, según SICF 2023072191.
10:01	CGE	S/E La Palma C6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Adecuar la topología para disminuir la transferencia del transformador N°1, según SDCF 2023072190.
10:02	Celeoredes	S/E Minero cancelada limitación, según IL 2023001295.
10:08	STS	S/E Sangra transformador N°1 de 69/24 kV y 30 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminación de puntos con temperatura fase del 89ET1-2, según SDCF 2023072150.
11:01	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 20 MW de consumos correspondientes a Cemento Melón producto de la perturbación, según IF 2023003271.
11:17	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023072191
11:21	CGE	S/E La Palma Alimentador Centenario normalizado 100 % de los consumos.
11:21	CGE	S/E La Palma Alimentador Centenario reduce 1.2 MW de consumos por control de transferencia de TR1 de 66/15 kV 10 MVA.
11:25	RNE	C. Guacolda U-4 limitada a 60 MW. Causa informada: Por control de material particulado, según IL 2023001297.
11:38	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva - Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
11:48	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones limitada al 50% de generación con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realiza intervención por punto caliente detectado en Modulo N°1 del inversor B2, según SICF 2023072233.
12:30	Enel Generación	C. Antuco con solicitud de Intervención de curso forzoso. Causa informada: Desripiado hidráulico bocatoma Polcura, según SICF 2023072303.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
12:32	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J12 abiertos por control de transferencia de la Línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
13:19	CGE	S/E Los Peumos 52B1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023003269.
13:21	CGE	S/E Los Peumos 52B1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023003270.
13:22	Transec	S/E Charrúa Barra de 500 kV Sección B limitada. Causa informada: Protección diferencial de barra 87B sistema 1 bloqueada por error de indicación del desconectador 89K2-2, según IL 2023001300.
13:36	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones, se pierden 5 MW de consumos, según IF 2023003272.
13:42	CGE	S/E Curacautín se recupera 0.8 MW de consumos por redes de media tensión.
13:56	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 1 cerrada, según IF 2023003271.
14:12	Engie	C. PFV Pampa Camarones cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023072233.
14:12	Generación	
14:12	CGE	S/E Curacautín se recupera 3.2 MW de consumos por redes de media tensión.
14:27	STS	S/E Sangra transformador N°1 de 69/24 kV y 30 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023072150.
15:06	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada y normalizado el 100 % de los consumos, según IF 2023003272.
16:06	Engie	S/E Central Diesel Tamaya 52H1 cancelada limitación, según IL 2023001240.
16:06	Generación	
16:07	Enor Chile	C. PE Puelche Sur Alimentador F5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto caliente detectado, según SDCF 2023072418.
17:14	CGE	S/E Manso de Velasco Interruptor 52C4 Alimentador Villagrán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar sistema de control del 52C4, consumos serán transferidos, según SDCF 2023072458.
17:15	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 1 normalizada restricción a la reconexión por trabajos en circuito adyacente, según SICF 2023072148.
17:15	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023072147.
17:15	Celeoredes	S/E Cumbre desconectador 89J6-3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023072152.
17:16	Enor Chile	C. PFV Santa Isabel limitada a 60 MW. Causa informada: En proceso de normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001298. Cancelada IL 2023001287.
17:39	Enor Chile	C. PE Cabo Leones III baja en forma intempestiva 142 MW.
18:18	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J12 cerrados.
19:01	Engie	C. Tocopilla U-16 sale de servicio en forma intempestiva con 245 MW, la frecuencia llega a los 49.70 Hz. Causa informada: Señal errónea en sistema de combustión, según IF 2023003275.
19:01	Generación	
20:29	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta por regulación de tensión.
21:19	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
22:24	Engie	C. Tocopilla U-16 disponible, según IF 2023003275.
22:24	Generación	
22:56	Engie	S/E Arica autotransformador N°3 110/66/13.8 kV 30 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.9 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Mal Paso, Vitor, Cuya, Chiza, Dolores y Minera Pampa Camarones, según IF 2023003277.
22:56	Transmisión	
23:11	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:12	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor 52B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:25	Colbún	C. Santa María limitada a 240 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla dâmpner aire caliente molino 10, según SICF 2023072544.
23:53	Engie	S/E Arica 52HT3 de línea de 110 kV Arica - Tap Off Dolores cierre manual sin éxito, según IF 2023003277.
23:53	Transmisión	

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -579.4 [MW]
02:34	Colbún	C. Angostura vierte.
04:22	Colbún	C. Angostura deja de verter.
06:40	Enel Generación	C. Antuco comienza a verter.
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 828.2 [MW]
15:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -70.8 [MW/m]
15:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 72.5 [MW/m]

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Cardones	C. Colmito datos scada.	08/07/2023	19:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		

## 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		
Puntilla	Hot Line principal.	04/06/2023	11:25		
Colbún	Hot Line de respaldo.	05/08/2023	00:00		

## ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

11 de agosto de 2023

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 05/09/2023 08:54:40  
 Estación: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 206  
 Total registros Subestación: 86

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Subestación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023072885	Subestación	Ejecución Extensa	PV SALVADOR S.A.	278	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozo	1735	S/E CENTRAL PV SALVADOR	1262	PV SALVADOR 110/23KV 72MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar reparación de muña lado de baja Terminal Transformador principal 110/23KV por parte de especialistas. Durante el mantenimiento preventivo según S02023069818 se detecta falla en muña de terminal de conexiones lado baja terminal.	Los trabajos a realizar presenten riesgo bajo, ya que se realizarán con la S.E. Desenergizada.	Durante S02023069818 por trabajos y pruebas de mantenimiento preventivo a transformador principal, se detecta falla en muña de terminal de conexiones a busling lado MT 23kv. Trabajo de normalización se realizará por empresa especializada con instalaciones desconectadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 23:06	14-08-23 00:00	12-08-23 18:00	14-08-23 18:25
2023071548	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TITIC QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GUEGLIFOS	3275 3273	BA S/E GUEGLIFOS 220KV BP1 BA S/E GUEGLIFOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Gueglifos: atención anomalías protección diferencial de BPT.	Instalación con riesgo: Barra 220 KV sección 1 o 2 de subestación Gueglifos. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Bloqueo del jefe de barra: 8781 de subestación Gueglifos. Bloqueada. Restricciones: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 16:00	12-08-23 23:00	11-08-23 11:46	13-08-23 18:08
2023070567	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	S/E COLO COLO	718	S/E COLO COLO CB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño CB asociado al alimentador Tres Pascualas de S/E Colo - Colo, por auditoría de protección, según carta SE 02042-18 del CTR CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño CB asociado al alimentador Tres Pascualas de S/E Colo - Colo, por auditoría de protección, según carta SE 02042-18 del CTR CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 14:00	11-08-23 19:00	11-08-23 00:15	11-08-23 02:46
2023070910	Subestación	Operación Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO		grupo_emergencia otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento correctivo, incluye el retiro de corrosión y engroses de las bornas de celdas de Banco de Baterías N° 1 de 48 Vdc.	Bajo	Actividades: Mantenimiento a bancos de baterías. S/E Diego de Almagro. Mantenimiento correctivo, incluye el retiro de corrosión y engroses de las bornas de celdas de Banco de Baterías N° 1 de 48 Vdc. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S/A.S.A. C.C. de Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de barra: Subestación D. Almagro. Definir Zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 14:00	11-08-23 15:00	11-08-23 09:28	11-08-23 10:08
2023070662	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	525	S/E QUELLON	2362 2363 2364	S/E QUELLON CE1 S/E QUELLON CE1-1 S/E QUELLON CE1-2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento en banco de condensadores etapa 2 para revisar estados de apertura y cierre.	Riesgo bajo y controlado	PT 4417 registro interno. Atención de la etapa 2 se desconectará etapa 1 y el interruptor general de ambos BBCC, condiciones necesarias para el mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 10:30	14-08-23 18:15	11-08-23 14:56	11-08-23 15:45
2023071385	Subestación	Ejecución Extensa	CONGO SOLAR SPA	1834	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO 12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, paño auto transformadores ATR 3 y ATR 4, marca de barras y marcas líneas en S/E Diego de Almagro. Trabajo ejecutado por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de voltajes.	Lavado de aislación a equipos primarios, paño auto transformadores ATR 3 y ATR 4, marca de barras y marcas líneas en S/E Diego de Almagro. Trabajo ejecutado por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 10:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:06	11-08-23 16:59
2023071366	Subestación	Ejecución Extensa	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 11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paño 11, 12, 14, 21, 22, 23, 24. Paño auto transformadores ATR 3 y 4, IR, IS, IFS, CTR 4. Marca de barras y líneas. NOTA: Se solicita desconexión de ATR 4 por encontrarse la protección diferencial Bloqueada. Nota: Coordinado con control para evitar de la réplica de barra la USB del paño 11A, a través de la configuración del IED, luego de desconectar el ATR. Trabajo solicitado por Transmex. Condiciones requeridas Enlace: No reconectar S212 de S/E Diego de Almagro.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a S001 2381: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paño 11, 12, 14, 21, 22, 23, 24. Paño auto transformadores ATR 3 y 4, IR, IS, IFS, CTR 4. Marca de barras y líneas. NOTA: Se solicita desconexión de ATR 4 por encontrarse la protección diferencial Bloqueada. Nota: Coordinado con control para evitar de la réplica de barra la USB del paño 11A, a través de la configuración del IED, luego de desconectar el ATR. Trabajo solicitado por Transmex. Condiciones requeridas Enlace: No reconectar S212 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 10:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:15	11-08-23 16:42
2023071345	Subestación	Ejecución Extensa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	484	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ELAPA	23430 23431 23433 23434	S/E ELAPA 11 S/E ELAPA 12 S/E ELAPA 14 S/E ELAPA 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere precaución de No Reconectar Paño 11, 12, 14 y 15 en S/E Elapa debido a que Transmex realizará lavado de aislación equipos primarios paño 11, 12, 14, 21, 22, 23, 24. Paño auto transformadores ATR 3 y 4, IR, IS, IFS, CTR 4. Marca de barras y líneas en S/E Diego de Almagro.	Riesgo declarado por Chilquinta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 10:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:14	11-08-23 17:38
2023071581	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1758	S/E CACHUPAL	16447	S/E CACHUPAL 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	rehabilitar reconexión automática y no reconectar S212 en S/E Cachupal a solicitud de Transmex por trabajos programados.	Nivel de riesgo bajo, no hay trabajos de Enel Green Power	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 10:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:57	11-08-23 17:21
2023070900	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	2590	S/E MATENCILLO 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matencillo: Escavación (patata) en fundación de interruptor Paño 15.	Actividades: Calcular en partes de AT S/E Matencillo: Escavación (patata) en fundación de interruptor Paño 15. Nota: Los trabajos se realizarán a nivel de piso. No ingresar maquinaria pesada. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueo del jefe de barra: Subestación Matencillo: SE MATENCILLO S/E Matencillo: Delimitación de zona de trabajo. Solo permite ingreso de personal autorizado en ST. Solo permite de actores escavación manual. Respetar las distancias de seguridad y señalización para respetar altura máxima indicada en procedimiento de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 10:00	11-08-23 14:00	11-08-23 09:00	11-08-23 15:40	



Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Alternos	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicia	Fecha Efectiva Fin											
2023071333	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DESO DE ALMAGRO	23	DESO DE ALMAGRO T14 220/115/23KV 120MVA SU	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Deso de Almagro Lavado de aislación equipos primarios paño 11, 13, 14, 21, 211, 213, 114, 114. Paño auto transformadores ATR 1 y 4, 10, 20, 21, 213, 216, 216	Bajo	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Deso de Almagro Lavado de aislación equipos primarios paño 11, 13, 14, 21, 211, 213, 114, 114. Paño auto transformadores ATR 1 y 4, 10, 20, 21, 213, 216, 216. Marca de barra y línea NOTA. Se solicita desconexión de ATRs por encontrarse la protección diferencial Bloqueada. Nota: Coordinado con control para pedir de la rigla de barra la UB del paño 114, a través de la configuración del ED, luego de desconectar al ATR. Reintenciones. Subestación D. Almagro, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S225 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S226 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S227 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S228 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S229 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S232 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S235 con bloqueo a la reconexión inmovilizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 10:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:18	11-08-23 16:51											
2023071332	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DESO DE ALMAGRO	482, 1027	SA S/E DESO DE ALMAGRO 220KV BP1 SA S/E DESO DE ALMAGRO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Deso de Almagro Lavado de aislación equipos primarios paño 11, 13, 14, 21, 211, 213, 114, 114. Paño auto transformadores ATR 1 y 4, 10, 20, 21, 213, 216, 216	Bajo	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Deso de Almagro Lavado de aislación equipos primarios paño 11, 13, 14, 21, 211, 213, 114, 114. Paño auto transformadores ATR 1 y 4, 10, 20, 21, 213, 216, 216. Marca de barra y línea NOTA. Se solicita desconexión de ATRs por encontrarse la protección diferencial Bloqueada. Nota: Coordinado con control para pedir de la rigla de barra la UB del paño 114, a través de la configuración del ED, luego de desconectar al ATR. Reintenciones. Subestación D. Almagro, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S225 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S226 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S227 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S228 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S229 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S232 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S235 con bloqueo a la reconexión inmovilizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 10:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:37	11-08-23 17:22											
2023071344	Subestación	Ejecución Exitosa	DESO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	404	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ELAPA	23431, 24512	S/E ELAPA 12 S/E ELAPA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transferir se requiere precaución de No Recortar Paño 12 (1) en S/E Deso por trabajo de Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra) // S/E Deso de Almagro Lavado de aislación equipos primarios paño 11, 13, 14, 21, 211, 213, 114, 114. Paño auto transformadores ATR 1 y 4, 10, 20, 21, 213, 216, 216. Marca de barra y línea NOTA. Se solicita desconexión de ATRs por encontrarse la protección diferencial Bloqueada. Nota: Coordinado con control para pedir de la rigla de barra la UB del paño 114, a través de la configuración del ED, luego de desconectar al ATR	Riesgo declarado por Transferir.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno					11-08-23 10:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:59	11-08-23 17:38									
2023072073	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	387	S/E CURANILAHUE	776	S/E CURANILAHUE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de FRONTAL, según S001 N° 165/2023, por trabajos de normalización de punto con temperatura en región de ME, se requiere el bloqueo de reconexión automática del S211 alimentador Frontales de S/E Curanilahue, único alimentador del T2 de S/E Curanilahue.	Trabajos y riesgo controlado por Frontal.	El bloqueo se mantendrá solo durante el periodo efectivo de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno					11-08-23 09:30	11-08-23 17:30	11-08-23 09:30	11-08-23 12:04									
2023072237	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARHUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención al sistema Scada del paño 86 de S/E Charhua.	Riesgo bajo, intervención de SCADA paño 86.	Scada	No tiene consumo afectado		ninguno							11-08-23 09:10	11-08-23 14:10	11-08-23 11:27	11-08-23 17:43							
2023070740	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL E1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sudi 4123 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2E1 en S/E Chañaral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno							11-08-23 09:00	11-08-23 12:00	11-08-23 10:15	11-08-23 12:49							
2023059355	Subestación	Ejecución Exitosa	CHEQUINTA TRANSMISION S.A.	1384	Intervención	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	29605, 29606, 29607, 29614, 29619, 15325, 15426, 15461, 22467, 21468, 29920, 29920, 29931, 29931, 29933, 29934	S/E AGUA SANTA I2, S/E AGUA SANTA HT3, S/E AGUA SANTA HT1, S/E AGUA SANTA HT2, S/E AGUA SANTA HT3, S/E AGUA SANTA HT4, S/E AGUA SANTA HT5, S/E AGUA SANTA HT6, S/E AGUA SANTA HT7, S/E AGUA SANTA HT8, S/E AGUA SANTA HT9, S/E AGUA SANTA HT10, S/E AGUA SANTA HT11, S/E AGUA SANTA HT12, S/E AGUA SANTA HT17, S/E AGUA SANTA HT18, S/E AGUA SANTA HT19, S/E AGUA SANTA HT20, S/E AGUA SANTA HT21, S/E AGUA SANTA HT22, S/E AGUA SANTA HT23, S/E AGUA SANTA HT24, S/E AGUA SANTA HT25, S/E AGUA SANTA HT26, S/E AGUA SANTA HT27, S/E AGUA SANTA HT28, S/E AGUA SANTA HT29, S/E AGUA SANTA HT30, S/E AGUA SANTA HT31, S/E AGUA SANTA HT32, S/E AGUA SANTA HT33, S/E AGUA SANTA HT34, S/E AGUA SANTA HT35, S/E AGUA SANTA HT36, S/E AGUA SANTA HT37, S/E AGUA SANTA HT38, S/E AGUA SANTA HT39, S/E AGUA SANTA HT40, S/E AGUA SANTA HT41, S/E AGUA SANTA HT42, S/E AGUA SANTA HT43, S/E AGUA SANTA HT44, S/E AGUA SANTA HT45, S/E AGUA SANTA HT46, S/E AGUA SANTA HT47, S/E AGUA SANTA HT48, S/E AGUA SANTA HT49, S/E AGUA SANTA HT50, S/E AGUA SANTA HT51, S/E AGUA SANTA HT52, S/E AGUA SANTA HT53, S/E AGUA SANTA HT54, S/E AGUA SANTA HT55, S/E AGUA SANTA HT56, S/E AGUA SANTA HT57, S/E AGUA SANTA HT58, S/E AGUA SANTA HT59, S/E AGUA SANTA HT60, S/E AGUA SANTA HT61, S/E AGUA SANTA HT62, S/E AGUA SANTA HT63, S/E AGUA SANTA HT64, S/E AGUA SANTA HT65, S/E AGUA SANTA HT66, S/E AGUA SANTA HT67, S/E AGUA SANTA HT68, S/E AGUA SANTA HT69, S/E AGUA SANTA HT70, S/E AGUA SANTA HT71, S/E AGUA SANTA HT72, S/E AGUA SANTA HT73, S/E AGUA SANTA HT74, S/E AGUA SANTA HT75, S/E AGUA SANTA HT76, S/E AGUA SANTA HT77, S/E AGUA SANTA HT78, S/E AGUA SANTA HT79, S/E AGUA SANTA HT80, S/E AGUA SANTA HT81, S/E AGUA SANTA HT82, S/E AGUA SANTA HT83, S/E AGUA SANTA HT84, S/E AGUA SANTA HT85, S/E AGUA SANTA HT86, S/E AGUA SANTA HT87, S/E AGUA SANTA HT88, S/E AGUA SANTA HT89, S/E AGUA SANTA HT90, S/E AGUA SANTA HT91, S/E AGUA SANTA HT92, S/E AGUA SANTA HT93, S/E AGUA SANTA HT94, S/E AGUA SANTA HT95, S/E AGUA SANTA HT96, S/E AGUA SANTA HT97, S/E AGUA SANTA HT98, S/E AGUA SANTA HT99, S/E AGUA SANTA HT100	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno														11-08-23 09:00	11-08-23 17:00	11-08-23 09:48	11-08-23 15:01

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha y generación reporte: 01/10/2023 08:54:40  
 Estado: Ejecución Extinta, Ejecución Extinta  
 Total registros General: 204  
 Total registros Subestación: 86

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	IDN	SubEstación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativa Electrica	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202307005	Subestación	Ejecución Extinta	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	487 488	BA S/E EL SALADO 220KV 8P1 BA S/E EL SALADO 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Salado: Lavado de aislación equipos primarios pafios H1, H11, barra 220KV, pafios ET1, E1; Barra 23 kV. Incluye marco de barra y línea.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E El Salado: Lavado de aislación equipos primarios pafios H1, H11, barra 220KV, pafios ET1, E1; barra 23 kV. Incluye marco de barra y línea. Restricciones: Subestación El Salado, S2H1 con bloqueo a la reconexión remonificada. Subestación El Salado, S2E1 con bloqueo a la reconexión remonificada. Subestación D. Almagro, S2H6 con bloqueo a la reconexión remonificada. Subestación O. Almagro, S2H5 con bloqueo a la reconexión remonificada. Subestación Chafaral, S2E11 con bloqueo a la reconexión remonificada. Subestación El Salado, R77, Línea 23 Enram. con bloqueo a la reconexión remonificada. Instalaciones en Riesgo: L220KV El Salado-Chafaral, C1 y L20V D. Almagro-El Salado, C3 y Tr. Tránsito O.1, L10/23KV El Salado y Barra 110 kV El Salado y Barra 23 kV El Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Final de Riesgo: Riesgo del jefe de Faena	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 09:00	11-08-23 12:00	11-08-23 09:50	11-08-23 13:31	
202307095	Subestación	Ejecución Extinta	EMPRESA ELÉCTRICA VALENAR (S.A. SP_Revision)	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATEUCILLO	26171	S/E MATEUCILLO HS [SN_RV50V]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de estructura y postes de luminaria en futuro pafio H7, impregnación en canalón existente cercano a barra H7, asociado a labores de ampliación en S/E Mateucillo. Trabajo ejecutado por Transelco. Condiciones requeridas: No Reconectar S2H6 S/E Mateucillo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Retiro de estructura y postes de luminaria en futuro pafio H7, impregnación en canalón existente cercano a barra H7, asociado a labores de ampliación en S/E Mateucillo. Trabajo ejecutado por Transelco. Condiciones requeridas: No Reconectar S2H6 S/E Mateucillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 09:00	11-08-23 10:00	11-08-23 09:46	11-08-23 18:43	
202306950	Subestación	Ejecución Extinta	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 24145	S/E DON GOYO 12 S/E DON GOYO 14	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos pafio 220 KV, incluye marco de barra y línea en S/E de acceso. Trabajo realizado por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S22 y S24 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación equipos pafio 220 KV, incluye marco de barra y línea en S/E de acceso. Trabajo realizado por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S22 y S24 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 09:00	11-08-23 18:00	11-08-23 06:12	11-08-23 14:47	
202306838	Subestación	Ejecución Extinta	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	2518	S/E ITAHUE 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Mantenimiento para eliminación de puntos calientes en conexiones primarias de (1) Transformadores de Corriente de pafio J1. Condiciones: Equipo Independiente. Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L220KV Aconcagua, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos por no retiro de tierras provisionales de bloqueo- Final de Riesgo: Bajo. Riesgo del jefe de Faena: Subestación Itahue, Delimitar la zona de trabajo-Instalación de tierras provisionales de bloqueo Jefe de Faena	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:30	11-08-23 18:00	11-08-23 09:53	11-08-23 18:21	
202306326	Subestación	Ejecución Extinta	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A.	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN J1	Riesgo y poder herije conductor	Sin Limitaciones	A través de SICO BRSA empresa Transelco solicita no reconectar en caso de apertura interruptor J1 del Tap Off Rio Toltén debido a trabajos de corte y poste de eléctrico en ferreo de servolumbre línea 220 KV Rio Toltén - Lastarria.	Solicitud por requerimiento de Transelco quien debe especificar riesgos asociados	S/E Tap Off Rio Toltén cuenta con interruptor J1 con reconexión automática desahallada	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:13	11-08-23 18:09	
202307045	Subestación	Ejecución Extinta	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	S/E COLO COLO	729	S/E COLO COLO C7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del pafio C7 asociado al alimentador Buzos de S/E Coilo - Coilo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Los trabajos en su totalidad serán trasladados vía redes de distribución.	Riesgo bajo. A solicitud de Gerencia Construcción CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del pafio C7 asociado al alimentador Buzos de S/E Coilo - Coilo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Los trabajos en su totalidad serán trasladados vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 13:00	11-08-23 03:01	11-08-23 06:12	
202306838	Subestación	Ejecución Extinta	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	2000	S/E PADRE HURTADO	2528	PADRE HURTADO 115-215-11.4KV 30 MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de construcción de la Mesanina, locales técnicos y tendidos de la línea aislación causal vallado en instalaciones de propiedad de EFE. Relacionado a la solicitud N°023068387.	Riesgo bajo. A solicitud de Gerencia Construcción CSE Transmisión, por trabajo de EFE en instalaciones de su propiedad.	A solicitud de Gerencia Construcción CSE Transmisión, por trabajo de EFE en instalaciones de su propiedad, se requiere desconexión de S/E Padre Hurtado. Observación 1: La totalidad de los consumos de S/E Padre Hurtado serán trasladados en su totalidad de distribución hacia otras instalaciones. Relacionado a la solicitud N°023068387.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 17:00	11-08-23 07:58	11-08-23 16:46	
202307247	Subestación	Ejecución Extinta	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	1870	S/E ESCONDIDA NORTE	301	ESCONDIDA NORTE 60/13.8 KV N2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere revisar y reparar, de ser necesario, los mufas en conexión a busbar de 13.8 kV, su anterior debido a ruidos audibles que fueron detectados en el comportamiento de la línea del transformador ESCONDIDA NORTE 60/13.8 KV N2. Se requiere intervención por causas técnicas debido a que se podrían estar en riesgo el equipo, las instalaciones y eventualmente las personas.	Riesgo bajo, trabajo programado y realizado con procedimientos respectivos	Se requiere las siguientes condiciones en Subestación Escondida Norte: S/E Escondida Norte y Bloqueado B9912 S/E Escondida Norte y Bloqueado B3972 S/E Escondida Norte, estado y bloqueado como incoming S2C2	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:12	14-08-23 16:45	
202306688	Subestación	Ejecución Extinta	SETIAMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	841	S/E LOTA	1379	LOTA 66/23.8KV 30MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de trips de protecciones F211 (GE-D60), R77 (DEL-787), F307 (DEL-751). De forma alternada (un café a la vez) Pruebas de auditoría técnica en modo de protección Transformador N2, dispositivos ubicados en armario de Control y Protección T2, F211 (GE-D60), R77 (DEL-787), F307 (DEL-751).	Riesgo controlado y bajo. Intervención de un mód de protección a la vez con bloqueos de trips correspondiente. Sin perfil de cliente.	Se bloqueará armario SOP hacia protección R876 Colocación de barril según protección intervenida. F211 (GE-D60) y F307 (DEL-751). Consumo de suspensión diaria. Registro interno PF 2023-03933.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 20:00	11-08-23 08:45	12-08-23 17:37	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 04-09-2023 08:54:40

Entidad: Ejecución Estiba, Ejecución Termino

Total registros General: 204

Total registros Subestacion: 86

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202306402	Subestacion	Ejecución Estiba	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	841	S/E LOTA	2428	84 S/E LOTA 66KV 8P	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de arranque SOBIP hacia protección F878 (Diferencial de banco según protección intermedias F337 (SE-0463) y F307 (SE-751). Asociado a SO-202306388	Riesgo controlado y bajo.	Asociado a trabajos de auditoría T2 Y2 de SE Lota. Con aviso de suspensión diaria. Registro interno PT 2023-09933.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	13-08-23 20:00	11-08-23 08:45	12-08-23 17:37
202306790	Subestacion	Ejecución Estiba	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	296	Intervención	Origen Externo	Programada	1371	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi, proyecto C201, Bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS Y TRANSELEC-220 KV PE 59-771, vano entre 6471 y 6472, y FRENTERA-LAGUNAS Y TRANSELEC-220 KV PE 59-771 vano entre 6439 y 6440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruzes entre vano, se contemplará Trabajo de Apertura de Faja, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Faja, limpieza, ensayo de ducto, soldadura de conductos, revestimiento y bajada de tubería. Solo se realizan Trabajos de Faja. Se contemplará actividades a una distancia menor a 15m y corresponden al uso, mantenimiento y reparaciones de camiones de servidumbre y acceso de Línea de Alta Tensión, lo que implica el uso de motoniveladora, transportes de camiones con material de apoyo, evaluación y registro de perfil, la labor para mejorar condiciones de base con seguro de servidumbre y acceso.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria. Condición de no reconectar Interruptor S217.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 06:31	11-08-23 19:42	
202306751	Subestacion	Ejecución Estiba	TSGP S.p.A	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA 11 S/E ANA MARIA 12 S/E ANA MARIA 14 S/E ANA MARIA 15	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a LT 2x220 KV Ana María - Leguinas. Trabajos realizados por terceros. Condiciones requeridas: No reconectar S211- S212- S214 y S215 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a LT 2x220 KV Ana María - Leguinas. Trabajos realizados por terceros. Condiciones requeridas: No reconectar S211- S212- S214 y S215 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 07:03	11-08-23 16:07	
202307070	Subestacion	Ejecución Estiba	AJA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2936	S/E ARMERILLO	17359	S/E ARMERILLO JT1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec, se requiere No Reconectar S217S de Subestación Armerillo por Roca de vegetación en franja de servidumbre de la Línea 220 KV Loma Alta - Canal Malado.	Riesgo: A controlar por Transalec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 06:06	11-08-23 17:38	
202306702	Subestacion	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1833	S/E LAQUINAS	2160 2161	84 S/E LAQUINAS 220KV 8P1 84 S/E LAQUINAS 220KV 8P2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec, se requiere No Reconectar S217S de Subestación Armerillo por Roca de vegetación en franja de servidumbre de la Línea 220 KV Loma Alta - Canal Malado.	Riesgo	ACCIÓN: Lavado de aislación equipos primarios Pafos 220KV, pedestal, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transformada, marcos de líneas, conformes al anexo y a la dirección del viento contempla los siguientes paneles: CC2, D, K6, J7, JT1, J8, J6, J5, A, J4, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15. Restricciones: Leguinas: S211, S212, S215, S216, S2X22, S218, S219, S21F, S217, S219 No reconectar Colahuasi: S211, S212, S215, S216 No reconectar S/E San Simón: S24, S24 (SODI BNE) No reconectar Primonas: S24, S25 No reconectar S/E Tap Off Nueva Victoria: S217 (SODI a SQM N. Victoria) y a reconectar Primonas: S/E Colahuasi: S211, S212 (SODI Colahuasi) No reconectar Primonas: S/E Nueva Pasa Almonte: S28, S29 (SODI TEN) No reconectar Primonas: S/E Tap Off Quilgapan: S211 (SODI ENRI) No reconectar Subestación Leguinas: S211, S214, S21E (SODI Colahuasi) No reconectar Subestación Leguinas: S211, S218, S219 (SODI INTERCHILE) No reconectar Subestación Leguinas: S21 (SODI CSE) No reconectar Subestación Leguinas: S21 (SODI a SQM N. Victoria) y a su CC	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 18:27	
202306805	Subestacion	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	2076	S/E SANTA ISABEL	23540	S/E SANTA ISABEL 11	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 4096, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor S211 de S/E Santa Isabel por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 06:10	11-08-23 16:52	
202306835	Subestacion	Ejecución Estiba	MINERA ESCONDIDA LTDA	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	368	COLOSO 220T1,8,9 KV BOMVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en Riesgo Bajo	Pruebas de protecciones médicas, trip y alarma protecciones eléctricas, Verificación de regulador de tensión y pruebas de control CTSC	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 20:00	11-08-23 09:22	13-08-23 17:03		
202306812	Subestacion	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	2076	S/E SANTA ISABEL	23540	S/E SANTA ISABEL 11	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 4096, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor S211 de S/E Santa Isabel por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 06:10	11-08-23 14:25	
202306845	Subestacion	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAZQUITO	672 1321	S/E CHUMAZQUITO CT S/E CHUMAZQUITO 8P	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumazquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S28 de SE Rincagua y el bloqueo de reconexión del S281 de SE Rosario además de la protección operación de no reconectar al S107 y S287 de SE Chumazquito.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:55	11-08-23 18:43	
202306789	Subestacion	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	2652	S/E PAN DE AZÚCAR HT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE en SODI N° 153/2023 por trabajos de montaje de estructura de seccionamiento asociada a proyecto Demarcial.	Bajo	A solicitud de CSE en SODI N° 153/2023 por trabajos de montaje de estructura de seccionamiento asociada a proyecto Demarcial.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 21:07	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha y generación reporte: 04/10/2023 08:44:40  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 204  
 Total registros Subestación: 86

Rutero	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308582	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE QUELAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUELAGUA	23144	S/E TAP OFF QUELAGUA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesorio, obras civiles y cables LT 220 KV Lagunas - Tap Quilagua - Frontera. Asociada al proyecto C20-Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transmie. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quilagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de accesorio, obras civiles y cables LT 220 KV Lagunas - Tap Quilagua - Frontera. Asociada al proyecto C20-Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transmie. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quilagua.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 06:12	11-08-23 20:07
202308731	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAQUINAS	2163	SA S/E LAQUINAS 23KV 8P1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación Patio 23 KV, pedestal, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de línea, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Lavado de aislación Patio 23 KV, pedestal, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de línea, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Lagunas, S217 No reconectar Lagunas, S218 BOCOS C20 No reconectar Lagunas, S211 DCOO a SOM N. Victoria) No reconectar Barras 23 KV Lagunas Temperatura de las Barras: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de Sama: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 18:27	
202308923	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUIMACA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primario Patio 220KV, pedestal, cadenas de los marcos de las barras principales y 2 a 3 transformadores, marcos de línea, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes patios: R22, J1, R1, J7, J71, R, W, J5, A, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria: Condición de no reconectar interruptor S217.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 06:31	11-08-23 18:09	
202308917	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE QUELAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUELAGUA	23144	S/E TAP OFF QUELAGUA I1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primario patio 220KV, pedestal, cadenas marcos de las barras principales, transformadores y marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transmie. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quilagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primario patio 220KV, pedestal, cadenas marcos de las barras principales, transformadores y marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transmie. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quilagua.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 06:12	11-08-23 14:47	
202308918	Subestación	Ejecución Exitosa	TSJF SPA	1688	Intervención	Origen Interno	Programada	2211	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA I1 S/E ANA MARIA I2 S/E ANA MARIA I4 S/E ANA MARIA I5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primario patio 220KV, pedestal, cadenas marcos de las barras principales, transformadores y marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transmie. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S212, S214 y S215 en S/E Ana Maria.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primario patio 220KV, pedestal, cadenas marcos de las barras principales, transformadores y marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transmie. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S212, S214 y S215 en S/E Ana Maria.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 06:12	11-08-23 14:47	
202308919	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	843	S/E NEGRETE	3279	NEGRETE 66/23KV 40/50MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medida de aislación contactos protecciones mecánicas de Transformador T2 de S/E Negrete.	Riesgo bajo y controlado. Se bloqueará operación de protecciones mecánicas de T2 de S/E Negrete, junto con operación de rda B07 mientras duren las faenas. Permanecerá en servicio protegido el transformador T2 de S/E Negrete protecciones 8772 y 21872.	(PF4358 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	18-08-23 18:00	17-08-23 11:44	17-08-23 14:14	
202308977	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1771	S/E NAHUELUTA	1332	NAHUELUTA 66/13.2KV 100MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar medidas de resistencia de aislación a protecciones mecánicas de T2 S/E Nahuelbuta.	Riesgo bajo y controlado. Se bloquearán las vías de trip asociadas a las protecciones mecánicas. Quedan en servicio para proteger patío de transformaciones las protecciones: 8771 y 21871.	PF 4356 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	18-08-23 18:00	16-08-23 11:50	16-08-23 14:43	
202308980	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1771	S/E NAHUELUTA	1022	NAHUELUTA 66/24KV 30-45MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar medidas de resistencia de aislación a protecciones mecánicas de T2 S/E Nahuelbuta.	Riesgo bajo y controlado. Se bloquearán las vías de trip asociadas a las protecciones mecánicas. Quedan en servicio para proteger patío de transformaciones las protecciones: 8772 y 21872.	PF 4357 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	18-08-23 18:00	16-08-23 11:29	16-08-23 13:50	
2023070155	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	22366 22370 22379 24484 24495 30460 31302 31303	S/E CRUCERO 08 S/E CRUCERO 16 S/E CRUCERO 08 S/E CRUCERO 08A S/E CRUCERO 08A S/E CRUCERO 08A [IN_REVISION] S/E CRUCERO 08B [IN_REVISION] S/E CRUCERO 08P [IN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación EPP, portales de línea y barra S/E Cucuro.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo-bajo.	Se incluyen patios que no figuran en elementos: PAÑOS: J71, J5, J05, J11, J12, J13, J14, J15, J16. CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR: S/E Cucuro S216, S218, S219, S206, S211, S213, S215, S208, S215, S216, S217, S/E Chacabayo S218, S/E Concha S211, S/E Romal S211, S212, S214, S210, S/E Respingos S211, S212, S/E Respingos S215, S216, Tap Off Barriles S211, S212, Tap Off La Cruz S2171, S2172 - FUNDACION MANDOBAS: S/E Cucuro, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 16:00	11-08-23 08:05	11-08-23 14:01	
2023070203	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSACCORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	692	S/E LA PINTANA	3585	S/E LA PINTANA J01	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo del Interruptor 110KV Acoplador Barra 1 - Barra 2	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos relacionados al plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 20:00	11-08-23 09:46	11-08-23 16:56	
2023070240	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	620	S/E COPAPO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Por trabajos previos necesarios para la ejecución del mantenimiento mayor de Transformador T4 de S/E Copapo, se solicita orden de no reconectar en equipos S2H2 y S2H1 de S/E Copapo, adicionalmente se solicita bloqueo de reconexión del S2H1 de S/E Herman Fuentes.	Riesgo de trabajos medio, controlado.	Por trabajos previos necesarios para la ejecución del mantenimiento mayor de Transformador T4 de S/E Copapo, se solicita orden de no reconectar en equipos S2H2 y S2H1 de S/E Copapo, adicionalmente se solicita bloqueo de reconexión del S2H1 de S/E Herman Fuentes.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:39	11-08-23 14:03	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 05/10/2023 08:54:40

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 204

Total registros Subestación: 86

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	IDC	SubEstación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023070411	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA IT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere No reconectar S21T1 de SE Esmeralda a solicitud de Transelec por temas de lavado de aislación LAT 220 kV Rocuma - Esmeralda CI.	Riesgo controlado, temas de lavado de aislación de parte de Transelec, sobre línea Atacama - Esmeralda	Solicitud se suspenderá durante el fin de la jornada, temas entre las 08 a 18 hrs, DDOJ 2044 de Transelec, registro interno STC	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	12-08-23 18:00	11-08-23 06:10	11-08-23 15:38
2023070491	Subestación	Ejecución Exitosa	INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SPA [In_Revisión]	1729	Intervención	Origen Interno	Programada	2324	S/E WILKA [In_Revisión]	30565	S/E WILKA IT1 [In_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Primera energización del Transformador de 220/33 kV	Riesgo propio de la primera energización de instalaciones nuevas y muy bajas ya que se procede con estricto apego a la guía de mantención y a la planificación.	Los trabajos se realizarán con estricto apego a los procedimientos, guía de mantención y planificaciones previas.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	19-08-23 18:00	16-08-23 15:27	19-08-23 17:00
2023070858	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACIFICO S.A.	113	Intervención	Origen Interno	Programada	2111	TAP OFF PUNTA TORO	15375	TAP OFF PUNTA TORO L-1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Punta de Toro, con volumen energizado	Pérdida suministro eléctrico mina Los Colorados	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:19	11-08-23 12:07
2023070933	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	S/E ARENAS BLANCAS	141 148 152	BA S/E ARENAS BLANCAS 15kV BA S/E ARENAS BLANCAS 66kV E1 BA S/E ARENAS BLANCAS 66kV E2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realiza el lavado de aislación con instalaciones energizadas en la barra de 66 kV, 15 kV y equipos en S/E Arenas Blancas.	Riesgo medio y controlado, Lavado de aislación con instalaciones energizadas.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del S281 y S282 de S/E Arenas Blancas, S283 S/E Escuderos, S282 S/E Central, Además del bloqueo de la reconexión de interruptores de alimentación de MT de S/E Arenas Blancas.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 12:16	11-08-23 16:39
2023070936	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	410	S/E PUCHOCO	171 173	BA S/E PUCHOCO 15kV BA S/E PUCHOCO 66kV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realiza el lavado de aislación con instalaciones energizadas en la barra de 66kV, 15kV y equipos en S/E Puchoco.	Riesgo medio y controlado, Lavado de aislación con instalaciones energizadas.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del S282 S/E Arenas Blancas, Orden de no reconectar al S281 y S2CT de S/E Puchoco. Además del bloqueo de la reconexión de los circuitos en MT de S/E Puchoco S2C1 y S2C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 16:31	11-08-23 18:57
2023070939	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.[In_Revisión]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	26171	S/E MATENCILLO HS [In_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de estructura luminaria paño H7, intervención en canalita existente cercano a barra#7, asociado a labores de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No Reconectar S2H6 S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Retiro de estructura luminaria paño H7, intervención en canalita existente cercano a barra#7, asociado a labores de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No Reconectar S2H6 S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 20:00	11-08-23 06:46	11-08-23 18:43
2023070941	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	62	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de estructura luminaria paño H7, intervención en canalita existente cercano a barra#7, asociado a labores de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No Reconectar S2E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Retiro de estructura luminaria paño H7, intervención en canalita existente cercano a barra#7, asociado a labores de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No Reconectar S2E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 20:00	11-08-23 06:46	11-08-23 18:43
2023070958	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2270	S/E ALTO JAHUEL K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Verificación de polaridad de transformadores de corriente del paño de 500 kV K5. Seccionar con metodología CPCL2, por obra de reemplazo de transformadores de corriente (NUP 1530). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Verificación de polaridad de transformadores de corriente del paño de 500 kV K5. Seccionar con metodología CPCL2, por obra de reemplazo de transformadores de corriente (NUP 1530). Restricciones: Instalación independiente. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección A a 5. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	15-08-23 18:00	11-08-23 13:51	11-08-23 18:27
2023070959	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2284	S/E ALTO JAHUEL KR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Verificación de polaridad de transformadores de corriente del paño de 500 kV KR. Seccionar con metodología CPCL2, por obra de reemplazo de transformadores de corriente (NUP 1530). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Verificación de polaridad de transformadores de corriente del paño de 500 kV KR. Seccionar con metodología CPCL2, por obra de reemplazo de transformadores de corriente (NUP 1530). Restricciones: Instalación independiente. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección A a 5. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	15-08-23 18:00	11-08-23 09:08	11-08-23 18:27
2023071132	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 LT 110 kV Punta de Toro - Los Colorados S/E principal Mina Los Colorados. Trabajos solicitados por Transelec y ejecutados por OMP. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 110 kV Punta de Toro - Los Colorados S/E principal Mina Los Colorados. Trabajos solicitados por Transelec y ejecutados por OMP. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 06:51	11-08-23 18:43
2023071135	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22698 22699 22701	S/E LAGUNAS D1 S/E LAGUNAS D2 S/E LAGUNAS B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajo de Transelec, S/E Laguna 220 kV: Lavado de aislación equipos primarios Paño 220kV, pedrálulas, cedenas de las manijas de las barras primarias 1 y 2 a transformadora, rumbos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento, como los siguientes paños D2, D1, DCE 17, D1L, R, R1, R2, R3, R4, R5, R6, R7, R8, R9, R10, R11, R12, R13, R14, R15.	Trabajos de Transelec. No hay riesgo para las instalaciones de INTERCHEL.	Trabajos de Transelec. A solicitud de Transelec, se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas. No reconectar interruptor S2H6. No reconectar interruptor S2H9. No reconectar interruptor S2G1.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 06:26	11-08-23 15:28



**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 04-09-2023 08:54:40

Entidad: Ejecución Estiba, Ejecución Estiba

Total registros General: 204

Total registros Subestaciones: 95

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Electivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023072503	Subestación	Ejecución Estiba	COE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza la revisión y normalización de la alimentación del compresor de modo que linea la conexión de red a la sala del proyecto de ampliación de la S/E.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se genera pérdida de comunicación intermitente menor a 5 minutos. No existe la afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:25	11-08-23 11:22
2023068364	Subestación	Ejecución Estiba	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	22339	S/E COLOSO 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo		Pruebas de control del Fallo	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	12-08-23 20:00	11-08-23 09:22	13-08-23 17:05
2023068366	Subestación	Ejecución Estiba	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	2057	BA S/E COLOSO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo		Realizar pruebas de control	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	12-08-23 20:00	11-08-23 09:22	13-08-23 17:05
2023068361	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSFORMADORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Desconexión	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	termdio_cable	otro: termdio_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por revisión de Transformador de Corriente y Transformador de potencial, se requiere desconexión de pafos 12 y 13.	Intervención ambas de equipos a intervenir, se mitigará el riesgo mediante identificación de TAG de equipos en terreno. Operación ambas de equipos, se mitigará riesgo mediante verificación previa de la operación.	Se menciona que los trabajos en los pafos 12 y 13 de S/E Nueva Pozo Almonte se realizarán de forma alternada para no interrumpir el servicio de línea. Se indica la necesidad de verificar la independencia al tramo de Línea Nueva Pozo Almonte - Condensa 1 a 220 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 13:10	11-08-23 14:55
2023072134	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1637	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: habilitación de la Unidad Central de protección 878 del paflo 17A, para levantamiento de estación.	Instalación con riesgo: Barra 220V unc. 0 o 2 de S/E Diego de Almagro al inicio y al término de los trabajos, en el proceso de habilitación y bloquear la protección diferencial de Barra 878 220KV.	Actividades: Búsqueda de protección diferencial de barra 878, S/E Diego de Almagro. Se avisa de la réplica de barra la UB del paflo 17A, a través de la configuración del ED, luego de desconectar el Transformador ATMA. Nota 1: para habilitar la UC 878 220 KV, se debe retirar SDCS - ESTACIONES Y PASAJES, para retiro de Bloques fisicos. Nota 2: La protección 878 220 KV se encuentra bloqueada, según anomalía SAP N° 10093662. Nota 3: Al finalizar la grada de día de trabajo, se normaliza la condición de bloqueo de la UC 878 220 KV, según CF AT 208010. Restricciones: sin restricciones - Nivel de riesgo: bajo. - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-D, Almagro; Barra 220 KV, Sección 1-D, Almagro. -Bloques de paflo de fuente. Subestación D, Almagro, Armario de protección 878 220KV ABB R20000 (almacenamiento zona de trabajo). Subestación C, Almagro: Unidad Central 878 220 KV y unidades de Bahía Paflos 11, 12, 14, 121, 18, 19, 173, 174 y 175. Bloques Trip. Subestación D, Almagro: Bloqueo de Trip Unidades de Bahía Paflos 11, 12, 14, 121, 18, 19, 173, 174 y 175. Subestación D, Almagro: Bloqueo de Trip Unidades de Bahía Paflo 12 (BUCASA).	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 10:13	11-08-23 18:27
2023070402	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSQUINTA S.A.	1988	Desconexión	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28460	S/E NUEVA PANQUEHUE H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	La empresa Bencio Energías Renovables por medio de CEISO, requiere la desconexión de LT 110KV Nueva Panquehue - Hornosillo C1 y la no reconexión de LT 110KV Nueva Panquehue - Aconcagua C1 por trabajos de Montaje de torres de elevación de 105A, 105B. Trabajos se realizan entre estructuras a 105 y 106 de la LT 110 KV Aconcagua - Esperanza, relacionado a Proyecto sectorial "Los Villares", NUP 1075.	Nivel de riesgo declarado por CEISO en SD 23061292 - 2023081296	La empresa Bencio Energías Renovables por medio de CEISO, requiere la desconexión de LT 110KV Nueva Panquehue - Hornosillo C1 y la no reconexión de LT 110KV Nueva Panquehue - Aconcagua C1 por trabajos de Montaje de torres de elevación de 105A, 105B. Trabajos se realizan entre estructuras a 105 y 106 de la LT 110 KV Aconcagua - Esperanza, relacionado a Proyecto sectorial "Los Villares", NUP 1075.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 19:00	11-08-23 08:18	11-08-23 16:36
2023071618	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	2518	S/E ITAHUE 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Control por investigación de anomalía en Transformadores de Corriente paflo 11, por apoyo a trabajos de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Apertura de bornas en caja de agrupamiento de Transformadores de Corriente del paflo 11.- Condiciones: Equipos independientes. Restricciones: Sin bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.200V Alarma Fallo, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fama. Subestación Itahue, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 10:08	11-08-23 18:21
2023072505	Subestación	Ejecución Estiba	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARRACOTA	2234 2887 2888	BA S/E PARRACOTA 220KV BP1 BA S/E PARRACOTA 220KV BP2 BA S/E PARRACOTA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución sobre: Barra 220 KV (BPA, BPS y BT) en S/E Parracota a solicitud de MYTELNEOS (Willa) por fama correspondiente a: Primeras reparaciones en recio de Línea de 220 KV Parracota - Willa desde S/E Parracota, ejecutado a Proyecto PIV Willa Paflo 13 NUP 2343.	Riesgo controlado, fama se realizaron equipos profilaxisados en Paflo 13 de S/E Parracota por parte de Willa.	Fama coordinada con C.C MYTELNEOS (Willa) y CCT-Grupo SAESA representante de empresa Transsemel - Fama Autorizada a N° 2023070401 (OPERACIONES FOTODUPLICACIÓN SPA) (SDCA a de MYTELNEOS, registro interno Transsemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 19:00	12-08-23 15:21	19-08-23 18:05
2023068712	Subestación	Ejecución Estiba	AUSTRIANOSCAR CHILE CUARTO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON 14 S/E SAN SIMON 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihueni, proyecto C20, bloquear a la reconexión de las líneas SAN SIMON-LAGUNAS Y TRANSELEC-220 KV PK 39+772, vado entre 0471 y 04712, y PROVEDOR LAGUNAS Y TRANSELEC - 220 KV PK 50+806, vado entre 0439 y 0440, en apoyo a los trabajos de construcción de ascensorito Para Cuarta etapa vado, se contemplará trabajos de Apertura de Paflo, que consisten en remoción, evaluación, perfilado de plataforma declarada en S/E, posicionamiento Aparatos de Parja, tapado, diseño de ducto, soldadura, curado, mantenimiento y limpieza de tubería. Solo se realizarán Trabajos diurnos. Se contemplará actividades a una distancia menor a 15m y con seguridad al uso, mantenimiento y reparaciones de Lámparas de señalización y acciones de Línea de Alta Tensión, lo que involucra uso de motoniveladora, transporte de Laminas con material de aporte, remoción y empuje de pavillos, lo anterior para mejorar condiciones y así hacer uso seguro de señalización y acceso.	El riesgo en bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E SAN SIMÓN: Condición de No reconectar los interruptores 5214 y 5220.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 06:31	11-08-23 19:42

Reporte Desconexión/Intervención Subestación  
 Fecha generación reporte: 04-09-2023 08:54:40  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 204  
 Total registros Subestación: 86

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinación	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Reactiva	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Metálica	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202307242	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozo	366	S/E CHARBUA	133	CHARBUA TR0 154/96/13.8KV 75MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charúa: Normalizar funcionamiento CTBC, y realizar pruebas funcionales de subtr/ bajor TAP remoto y local.	Bajo	Actividades: S/E Charúa Normalizar funcionamiento CTBC, y realizar pruebas funcionales remoto y local. Condiciones: Tr. Tránsito ID: 154/96/13.8KV Charúa, Indagomible. Instalaciones en Riesgo: S/AA, C.A. Charúa o S/AA, C.C. Charúa. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tema: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 14:00	11-08-23 09:08	11-08-23 14:52
2023059017	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 A3 [EN_REVISION]	Roca y paredes fanja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 337 se solicita: No reconectar interruptores S2A2 y S2A5 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores S2A3 y S2A4 de S/E Estima y no reconectar interruptor S2A7 de S/E Parra por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:10	11-08-23 14:04	
202308517	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 A3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 4030 se solicita: bloquear a la reconexión involucrados interruptores S2A2 y S2A5 de S/E Punta de Cortes. Bloquear a la reconexión interruptores S2A71, S2A72 y S2A73 de S/E San Fernando y bloques a la reconexión involucrados interruptores S2A4 y S2A5 de S/E Malaga por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:10	11-08-23 14:04	
202307036	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1384	Desconexión	Origen Externo	Programada	799	S/E SAN FELIPE	4699	S/E SAN FELIPE H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	La empresa Básico Energía Renovables por medio de CELEO, requiere la desconexión de LT 110KV Nueva Parquihue - Totoraliño C2 y la no reconexión de LT 110KV Nueva Parquihue - Acacogua C1 por trabajos de Montaje de torres de sectorización 105-A, 105-B, Trabajo se realizan entre estructuras 6-105 y 6-106 de LT 110 KV Acacogua - Esperanza, relacionado a Proyecto sectorización "Los Villares", NUP 1075.	Nivel de riesgo declarado por CELEO en SD 2023061292 - 2023061290	La empresa Básico Energía Renovables por medio de CELEO, requiere la desconexión de LT 110KV Nueva Parquihue - Totoraliño C2 y la no reconexión de LT 110KV Nueva Parquihue - Acacogua C1 por trabajos de Montaje de torres de sectorización 105-A, 105-B, Trabajo se realizan entre estructuras 6-105 y 6-106 de LT 110 KV Acacogua - Esperanza, relacionado a Proyecto sectorización "Los Villares", NUP 1075.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 19:00	11-08-23 08:16	11-08-23 19:36
202307039	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1384	Desconexión	Origen Externo	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	4717	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	La empresa Básico Energía Renovables por medio de CELEO, requiere la desconexión de LT 110KV Nueva Parquihue - Totoraliño C2 y la no reconexión de LT 110KV Nueva Parquihue - Acacogua C1 por trabajos de Montaje de torres de sectorización 105-A, 105-B, Trabajo se realizan entre estructuras 6-105 y 6-106 de LT 110 KV Acacogua - Esperanza, relacionado a Proyecto sectorización "Los Villares", NUP 1075.	Nivel de riesgo declarado por CELEO en SD 2023061312 - 2023061305	La empresa Básico Energía Renovables por medio de CELEO, requiere la desconexión de LT 110KV Nueva Parquihue - Totoraliño C2 y la no reconexión de LT 110KV Nueva Parquihue - Acacogua C1 por trabajos de Montaje de torres de sectorización 105-A, 105-B, Trabajo se realizan entre estructuras 6-105 y 6-106 de LT 110 KV Acacogua - Esperanza, relacionado a Proyecto sectorización "Los Villares", NUP 1075.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 19:00	11-08-23 08:18	11-08-23 19:36
202306008	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIANOSOLAR CHILE CUANTRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMÓN	23992 23993	S/E SAN SIMÓN J4 S/E SAN SIMÓN J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Leguena: Lavado de aislación equipos primarios Pato 220KV, peticiones, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al plan y a la dirección de viento contempla los siguientes paños J02, J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E SAN SIMÓN: Condición de n reconectar interruptores S2A4 y S2A5.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:31	11-08-23 18:09
202306935	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NOROCCIDENTE S.A.	50	Intervención	Origen Externo	Programada	1891	S/E LABERINTO	31056 31057	S/E LABERINTO 001 S/E LABERINTO 002	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Minera Escondida Ltda se ingresa preaviso de no reconectar a los paños seleccionados para ejecutar actividades de lavado de aislación en Línea 220 KV Laberinto - Km al circuito 1.	Riesgo declarado en actividad de Minera Escondida Ltda, solicitud ingresada SD 2023058889, 2023068890, 2023068891, 2023068892, 2023068893.	A solicitud de Minera Escondida Ltda se ingresa preaviso de no reconectar a los paños seleccionados para ejecutar actividades de lavado de aislación en Línea 220 KV Laberinto - Km al circuito 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 07:30	11-08-23 18:00	11-08-23 08:23	11-08-23 18:00
202306938	Subestación	Ejecución Exitosa	DISEO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	404	Intervención	Origen Interno	Programada	2070	S/E ELIAPA	23430 23431 23432 23433 23434 23435 23436 23437 23438 23439 23440 23441 23442 23443 23444	S/E ELIAPA J1 S/E ELIAPA J2 S/E ELIAPA J3 S/E ELIAPA J4 S/E ELIAPA J5 S/E ELIAPA J6 S/E ELIAPA J7 S/E ELIAPA J8 S/E ELIAPA J9 S/E ELIAPA J10 S/E ELIAPA J11 S/E ELIAPA J12 S/E ELIAPA J13 S/E ELIAPA J14 S/E ELIAPA J15	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado de aislación utilizando el método de pión manual a razón de un equipo primario y un equipo de pión del Pato 220 KV de S/E Elipa. Se requiere No reconectar paños asociados J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	Riesgo de tipo intermedio de paños asociados al lavado de aislación. Mitigación: Se realizará lavado de aislación un paño a la vez.	Se realizará lavado de aislación un paño a la vez. Lavado a paños asociados a barra 1 y 2 será alternado.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 07:00	11-08-23 18:00	11-08-23 07:41	11-08-23 16:45
202306939	Subestación	Ejecución Exitosa	DISEO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CLAMBE	23441 23442 23443 23444	S/E CLAMBE J2 S/E CLAMBE J3 S/E CLAMBE J4 S/E CLAMBE J6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere la no reconexión de paños J2, J3, J4 y J6 de S/E Clambe, para realizar lavado de aislación a equipos del pato 220 KV de S/E Elipa.	Riesgo: Operación intermedia de paño asociado al lavado de aislación. Mitigación: Se realizará lavado de aislación un paño a la vez.	Se realizará lavado de aislación un paño a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 07:00	11-08-23 18:00	11-08-23 07:40	11-08-23 16:45
2023054600	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	630	S/E CAUQUENES	2903	S/E CAUQUENES ET2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según "SDN N° 21702023", se requiere realizar bloqueo de reconexión automática de interruptor S2E2 circuito Tablaque que cumple función de único alimentador y general del transformador T2 de 69 KV de S/E Cauquenes, lo anterior asociado a farras en redes de Distribución.	Trabajo realizado por terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 09:00	11-08-23 09:00	11-08-23 09:17	11-08-23 11:00	



**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 04/09/2023 08:56:40  
 Estación: Ejecución Estiva, Ejecución Estiva  
 Total registros General: 204  
 Total registros Subestacion: 86

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023071537	Subestacion	Ejecución Estiva	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUELALCANAPA	1969	Desconexión	Origen Interno	Programada	1914	S/E PEQ	28253	S/E PEQ E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo puerta de celda S2E3 en S/E PEQ. Condiciones requeridas: Abierta y Bloqueado S2E3 S/E PEQ.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Reemplazo puerta de celda S2E3 en S/E PEQ. Condiciones requeridas: Abierta y Bloqueado S2E3 S/E PEQ.	No tiene consumo asignado		ninguno			11-08-23 00:00	11-08-23 07:00	10-08-23 20:21	10-08-23 21:08

**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**

Fecha y generación reporte: 05/10/2023 08:34:40  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 204  
 Total registros Central Generadora: 7

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	IDN	Central	IDC	Unidad(End)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativa Eléctrica	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023072873	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	377	TER ANGAMOS	1965	TER ANGAMOS US	Otro Tipo de Trabajo	200	Falla en pulverizador C.	Bajo riesgo, se toman todas las medidas de seguridad para ejecutar el trabajo en forma segura.		No tiene consumo eléctrico		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)			11-08-23 18:10	11-08-23 21:00	11-08-23 18:10	12-08-23 01:00
2023072487	Central Generadora	Ejecución Exitosa	VENTOS DE RENALCO SPA	637	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	651	PE LA FLOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la central La Flor por trabajos externos debido a Bateria de Pila saturada con capacidad por riesgo de caída (P12823 sistema De Frontal, veneno A27601) (D4617 sistema Tr 2803338 a 2803394) Transformación de estructura a acción grupo sistema Tr 28031229 a 2803386 S000 80_23 Sistema de Transmisión del Sur Curso Fomento	El riesgo es bajo porque la desconexión de la central se realiza de forma remota.	Relacionado a PT 4533 Luis Robledo S000 80_23	No tiene consumo eléctrico		ninguno	DF (Desconexión forzada)			11-08-23 11:00	11-08-23 17:00	11-08-23 10:48	12-08-23 22:30
2023071206	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	628	TER LLANOS BLANCOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de inyección de energía de 2MWh, para verificar el correcto funcionamiento de sus unidades generadoras y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central S000 disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo eléctrico		ninguno	PO (Prueba Operacional)			11-08-23 09:00	11-08-23 12:00	11-08-23 11:51	11-08-23 14:15
2023070381	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKER EOLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	15.6	Se deben retirar de servicio aerogeneradores N°39, N°42 y N°46 para realizar instalación de tuberías, tendido de cables y fibra óptica.	se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura.		No tiene consumo eléctrico		ninguno	LF (Unidad con limitación de programación)			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:09	11-08-23 19:35
2023071619	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA SATE SPA	574	Intervención	Origen Interno	Programada	188	TER TRINCAO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de módulos de comunicación unidades generadoras CT Trincao. Se requiere realización de pruebas con carga para verificación de correcto funcionamiento. Despacho de unidades en 0.9 MW de forma alternada según marca de tuberías y en coordinación en tiempo real con CDC. Condiciones requeridas: Unidades U1 a U10 CT Trincao a disposición de jefe de fauna.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	emplazo de módulos de comunicación unidades generadoras CT Trincao. Se requiere realización de pruebas con carga para verificación de correcto funcionamiento. Despacho de unidades en 0.9 MW de forma alternada según marca de tuberías y en coordinación en tiempo real con CDC. Condiciones requeridas: Unidades U1 a U10 CT Trincao a disposición de jefe de fauna.	No tiene consumo eléctrico		ninguno	PO (Prueba Operacional)			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:41	11-08-23 15:29
2023072545	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	201	TER GUACOLDA	813	TER GUACOLDA UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar unidad debido a falla en el sistema de filtro manga.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere desconectar unidad debido a falla en el sistema de filtro manga.	No tiene consumo eléctrico		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)			11-08-23 02:00	12-08-23 23:59	11-08-23 02:00	15-08-23 11:36
2023071538	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKER FOTOVOLTAICO NUOVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1665	PPV NUEVO QUILLAGUA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	80	Reemplazo punta de está 33E3 en S/E P/E/L. Condiciones requeridas: PPV Nuevo Quilagua fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Reemplazo punta de está 33E3 en S/E P/E/L. Condiciones requeridas: PPV Nuevo Quilagua fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo eléctrico		ninguno	LF (Unidad con limitación de programación)			11-08-23 00:00	11-08-23 07:00	10-08-23 20:21	10-08-23 21:08

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**  
 Fecha y generación reporte: 04/10/2023 08:46:40  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 204  
 Total registros Línea: 111

Rutero	Tipos	Estado	Empresa	Hj Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(i)	Línea	ID(j)	Tramo(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Elctico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023072835	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Reflejo de SF6	Sin Limitaciones	Revisión y eventual refileno de gas SF6, por activación de alarmas presión de SF6 en S282 de S/E Lo Miranda.	Revisión y eventual refileno de gas SF6, por activación de alarma baja presión de SF6 en S282 de S/E Lo Miranda. Considera bloques de S382 de S/E Lo Miranda.		No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 17:11	11-08-23 20:00	11-08-23 17:15	11-08-23 17:26	
2023072743	Línea	Ejecución Exitosa	SOVIDAD TRANSAMORSA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	447	ALTO JAHUEL - FLORIDA 110KV	765 768 1490 1415 760 762	TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C1 TAP SANTA ROSA - TAP SANTA RAQUEL 110KV C1 TAP LA PANTANA - TAP MARISCAL 110KV C1 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C1 ALTO JAHUEL - TAP BUN 110KV C1 TAP BUN - TAP LA PANTANA 110KV C1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual de aislación en torre N° 21	Inspección visual de aislación en torre N° 21	Inspección visual de aislación en torre N° 21.		No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 14:01	11-08-23 17:00	11-08-23 14:39	11-08-23 14:57
2023072747	Línea	Ejecución Exitosa	SOVIDAD TRANSAMORSA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	3825	TAP BUN - BUN 110KV	761	TAP BUN - BUN 110KV C1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual de aislación en torre N° 21	Inspección visual de aislación en torre N° 21	Inspección visual de aislación en torre N° 21.		No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 14:00	11-08-23 17:00	11-08-23 14:39	11-08-23 14:47
2023072735	Línea	Ejecución Exitosa	SOVIDAD TRANSAMORSA METROPOLITANA S.A.	1856	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	3789	ALTO JAHUEL - BAOS DE MENA 110KV	4321 974	TAP BUN - EST. 34 110KV C1 ALTO JAHUEL - TAP BUN 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	C2 ALTO JAHUEL - BAOS DE MENA Retiro de elemento extraño en estructura cercano a aislación, trabajo en tensión en torre N° 21	C2 ALTO JAHUEL - BAOS DE MENA Retiro de elemento extraño en estructura cercano a aislación, trabajo en tensión en torre N° 21	C2 ALTO JAHUEL - BAOS DE MENA Retiro de elemento extraño en estructura cercano a aislación, trabajo en tensión en torre N° 21		No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 14:00	11-08-23 17:00	11-08-23 14:39	11-08-23 14:57
2023072736	Línea	Ejecución Exitosa	SOVIDAD TRANSAMORSA METROPOLITANA S.A.	1856	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1790	BAOS DE MENA - FLORIDA 110KV	382 463 464 464 1452 979 1453	TAP SANTA ROSA - TAP SANTA RAQUEL 110KV C1 TAP BUN - EST. 34 110KV C1 [Bn. Revision] EST. 34 - TAP LA PANTANA 110KV C1 [Bn. Revision] EST. 34 - TAP LA PANTANA 110KV C1 TAP LA PANTANA - TAP MARISCAL 110KV C1 TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C1 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	C2 ALTO JAHUEL - BAOS DE MENA Retiro de elemento extraño en estructura cercano a aislación, trabajo en tensión en torre N° 21	C2 ALTO JAHUEL - BAOS DE MENA Retiro de elemento extraño en estructura cercano a aislación, trabajo en tensión en torre N° 21	C2 ALTO JAHUEL - BAOS DE MENA Retiro de elemento extraño en estructura cercano a aislación, trabajo en tensión en torre N° 21		No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 14:00	11-08-23 17:00	11-08-23 14:39	11-08-23 14:57
2023069695	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1404	S/B TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N° 73) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N° 73) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N° 73) 220KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Resque a la recomanda de S211 en S/E Tap Off Llanos Blancos y actividad de Termaltes debido a trabajos de lavado de aislación sobre insulaciones energizadas en S/E Pan de Azúcar 220 KV (gasas, transformadores y barras).	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transmis. Documento generado a solicitud de Transmis.		No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 09:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:23	11-08-23 14:23	
2023070230	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación dañadas e limpieza manual de aislación en estructuras. NOTA: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 se encuentra desconectada por obra de reemplazo de equipos en S/E Alto Jahuel (SO: 2023058811).	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación dañadas e limpieza manual de aislación en estructuras. Restricciones: Circuito 1 de línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena desconectado y restricción a la recomanda al circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Puestas a tierra provisionales e ambos lados de las estructuras a intervenir. NOTA: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 se encuentra desconectada por obra de reemplazo de equipos en S/E Alto Jahuel (SO: 2023058811).	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 09:00	11-08-23 17:00	11-08-23 08:06	11-08-23 18:27	
2023070621	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras de anclaje y suspensión y marco de línea en sectores de S/E Alto Jahuel. NOTA: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 se encuentra desconectada por obra de reemplazo de equipos (SO: 2023058811).	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras de anclaje y suspensión y marco de línea en sectores de S/E Alto Jahuel. Restricciones: Circuito 1 de línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena desconectado y restricción a la recomanda al circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Puestas a tierra provisionales e ambos lados de las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 09:00	11-08-23 17:00	11-08-23 09:00	11-08-23 18:27	
2023070831	Línea	Ejecución Exitosa	ALJA TRANSAMORSA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1196	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILAPILIN 220KV C2	2977 1766 1768 3770	POLPAICO - EST N°13A 220KV C2 [Bn. REVISION] EST N°13A - EST N°14A 220KV C2 [Bn. REVISION] EST N°14A - QUILAPILIN 220KV C2 [Bn. REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de Descargas Parciales ON LINE	Sin riesgos operacionales al sistema.	Chequeo de condición de conductor aislado, Línea Setemada Polpaico-Quilapilín C2, se requiere la No recomanda de LT POLPAICO (TRANSELEC) - QUILAPILIN 220KV C2.		No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 09:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:54	11-08-23 12:49
2023072737	Línea	Ejecución Exitosa	CHELQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	948	TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo por punto con temperatura en línea de línea cercana a SE San Sebastian SE San Sebastian se mantiene desde cto 3 Tap Algarrobo-San Antonio.	Riesgo controlado. SE San Sebastian desde cto 1 Tap Algarrobo-San Antonio.	SE San Sebastian se mantiene desde cto 1 Tap Algarrobo-San Antonio.		No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 09:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:20	11-08-23 15:03
2023070216	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación dañadas e limpieza manual de aislación en estructuras. NOTA: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 se encuentra desconectada por obra de reemplazo de equipos en S/E Alto Jahuel (SO: 2023058811).	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación dañadas e limpieza manual de aislación en estructuras. Restricciones: Circuito 1 de línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena desconectado y restricción a la recomanda al circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Puestas a tierra provisionales e ambos lados de las estructuras a intervenir. NOTA: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 se encuentra desconectada por obra de reemplazo de equipos en S/E Alto Jahuel (SO: 2023058811).	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 09:00	11-08-23 17:00	11-08-23 08:06	11-08-23 18:27	
2023070620	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras de anclaje y suspensión y marco de línea en sectores de S/E Alto Jahuel. NOTA: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 se encuentra desconectada por obra de reemplazo de equipos (SO: 2023058811).	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras de anclaje y suspensión y marco de línea en sectores de S/E Alto Jahuel. Restricciones: Circuito 1 de línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena desconectado y restricción a la recomanda al circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Puestas a tierra provisionales e ambos lados de las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 09:00	11-08-23 17:00	11-08-23 09:00	11-08-23 18:27	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(j)	Trama(i)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
2023051305	Línea	Ejecución Estufa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1516	NUEVA PANQUEQUE - ACCONCHADA 120KV	80 5336 5335 76 78	FAP SAN RAFAEL - FAP LOS MAQUIS 120KV C1 EST 530 - FAP SAN FELIPE 120KV C1 EST 199A - EST 599 120KV C1 FAP LOS MAQUIS - ACCONCHADA 120KV C1 FAP SAN FELIPE - FAP SAN RAFAEL 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Besalco Energías Renovables, se requiere la No Reconexión de LT 120KV Nueva Panqueque - Aconchada, por trabajos de Montaje de torres de reconexión 225-A, 205-B. Trabajos se realizarán entre estaciones S-205 y C-525 de LT 120 KV Aconchada - Esperanza, relacionado a Proyecto sectoradora "Los Villares", NUP 82075.	Riesgo a controlar por Besalco Energía Renovable.	Restricción a la reconexión será suspendida diariamente con normalización de topología.	No tiene consumo afectado		ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 19:00	11-08-23 08:11	11-08-23 14:44
2023050856	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAFLORES - ENCUENTRO 220KV	2051 2052	EST 386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAFLORES - EST 386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	RETRO CADENA TESTIGO ESTR. 426 (desde soporte en cuerpo de estructura).	Bajo	Actualizado: RETRO CADENA TESTIGO ESTR. 426 (desde soporte en cuerpo de estructura). Restricciones: Subestación Miraflores, S214, S225, S227, S228 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Encuentros, S216, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rings: L 220KV Miraflores-Encuentros, C1 o L 220KV Miraflores-Encuentros, C2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 18:27
2023050405	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3437	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Rings: Línea 220 KV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2 Temporalidad de los Rings: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:31
2023050406	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3436	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Rings: Línea 220 KV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2 Temporalidad de los Rings: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:31
2023050419	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECUNOCORDA RD TOLTEN - LASTAMBA 220 KV	4031 4036 4035 4023 3622 4622	FAP OFF RD TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 FAP RD TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 [EN REVISION] EST. 254A - LASTAMBA 220 KV C1 EST. 254A - LASTAMBA 220KV C1 [EN REVISION] EST. 101 - FAP OFF RD TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - FAP RD TOLTEN 220KV C1 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Rd Toltén - Lastamba, C1 o Línea 220 KV Rd Toltén - Lastamba, C2. Temporalidad de los Rings: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Trans Melipuco.	No tiene consumo afectado		ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 21:07
2023050432	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAÇOS 66KV	1337 1338	PANGUPULLI - LOS LAÇOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Rings: Línea 66KV Pullinque - Los Laços, C1 - Temporalidad de los Rings: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea - Nota: Trabajos coordinados con STS -	No tiene consumo afectado		ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 18:27
2023050519	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	TINIO - PUERTO MONTT 220 KV	3831 4268 4267	TINIO - EST. 370N 220KV C1 EST. 370N - EST. 641 220KV C1 EST. 641 - PUERTO MONTT 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de Palletes y Geros Chinos 2.0 desde Estructura 641 a marco de línea de S/E Puerto Montt	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Tinio - P. Montt C2 o Línea 220KV Tinio - P. Montt C1 - Temporalidad de los Rings: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Trabajos coordinados con STS -	No tiene consumo afectado		ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:31
2023050590	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	TINIO - PUERTO MONTT 220 KV	4270 4268 4268	EST. 641 - PUERTO MONTT 220 KV C2 FAP LANGUICHE - EST. 641 220 KV C1 EST. 582N - FAP LANGUICHE 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de Palletes y Geros Chinos 2.0 desde Estructura	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Tinio - P. Montt C2 o Línea 220KV Tinio - P. Montt C1 - Temporalidad de los Rings: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Trabajos coordinados con STS -	No tiene consumo afectado		ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:31
2023050817	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAFLORES - ENCUENTRO 220KV	2053 2054	EST 386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAFLORES - EST 386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	RETRO CADENA TESTIGO ESTR. 426 (desde soporte en cuerpo de estructura).	Bajo	Actualizado: RETRO CADENA TESTIGO ESTR. 426 (desde soporte en cuerpo de estructura). Restricciones: Subestación Miraflores, S214, S225, S227, S228 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Encuentros, S216, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rings: L 220KV Miraflores-Encuentros, C1 o L 220KV Miraflores-Encuentros, C2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 18:27
2023056650	Línea	Ejecución Estufa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNA 220KV	3562 3566	EST 71-3 - LAGUNA 220KV C1 EST 71-3 - LAGUNA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a LT 220KV Ana María - Laguna. Circuito 1 y Circuito 2, el lavado se realiza de forma alternada.	Bajo riesgo de diáporo a LT 220KV Ana María - Laguna 2x220 kv por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Condiciones en extremo de Ana María fueron gestionadas con TSOE y ENOR via SODI. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones: S/E Laguna: No reconectar interruptor S218. No reconectar S/E Ana María. No reconectar interruptor S211, S212. No reconectar interruptor S214, S215.	No tiene consumo afectado		ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 07:04	11-08-23 16:02
2023056996	Línea	Ejecución Estufa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	95	CARENA - PUENTE ALTO CMPC 44KV	1065 1105 1106 1107 1102 4511	CARENA - MALLICO 44KV C1 MALLICO - INCO VARIANTE BESALCO 44KV C1 FIN VARIANTE BESALCO - PUENTE ALTO CMPC 44KV C1 INCO VARIANTE BESALCO - FIN VARIANTE BESALCO 44KV C1 CARENA - FAP PATAGUELLA 44KV C1 [EN REVISION] FAP PATAGUELLA - MALLICO 44KV C1 [EN REVISION]	Roca y podes franja selvática	Sin Limitación	Se realizó Prueba y Retiro de material vegetal ubicado en franja de seguridad de la línea en estructuras 207 - 392. Se requiere la No Reconexión de LT CARENA - PUENTE ALTO CMPC 44KV.	Riesgo: Desconexión de LT 44kv Carena - El Raico.	Trabajos serán realizados con apoyo de carrón capacho manteniendo las distancias de seguridad de la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:26	11-08-23 15:27
2023060923	Línea	Ejecución Estufa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Línea 220 KV Atacama - Esmeralda C1, Prueba de aislamiento por campo de estructura (no incluye cruzamientos en instalación energizada).	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rings: L 220KV Atacama Esmeralda, C1. Temporalidad de los Rings: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:31

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Continúa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDC	Trama(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio Efectivo	Fecha Fin Efectiva
2023067001	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICASART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1404	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	8400	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°75) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomenación del S211 en S/E Tap off Llanos Blancos a solicitud de Transener, además realizarán trabajos de lavado de aislación a estructuras de la Línea de 220 KV Pan de Azúcar - Miraflores Tech CDA.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transener.	Documento generado a solicitud de Transener.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:23	11-08-23 14:23
2023067075	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	444	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECH CDA 220KV	8440 8441	PAN DE AZÚCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°70) 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECH 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AGLACIADOR, ESTRUCTURAS N°76 a 129 y N°144 a 154 (PENDIENTES); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N°1 a 75; LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N°35 a 143.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada Cumpla Circuito, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N°76 a 129 y N°144 a 154 (PENDIENTES); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N°1 a 75; LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N°35 a 143. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S217 con bloqueo a la recomenación involucrada. Subestación Andacollo, S212 con bloqueo a la recomenación involucrada. Tap-off Llanos Blancos, S211 con bloqueo a la recomenación involucrada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:31	
2023071351	Línea	Ejecución Exitosa	ZALDIVAR TRANSGENION S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1287	LABERINTO - KIRAL 220KV	3081	LABERINTO - EST.118 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	se realiza trabajo de lavado de aisladores de línea eléctrica energizada	riesgo bajo ya que empresa realiza lavado con agua desmineralizada y camión con piloto remoto	Tráficar no recomenar usee laberinto partes 8221, 8222 y usee animal partes 11, 12	No tiene consumo afectado	ninguno				11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 07:39	11-08-23 13:02
2023072006	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	395	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar, Por Proyecto "Tablificación Esquema de Reconfiguración TDD Tráfico II Dirección Punta Colorado 2".	Bajo	Actividades: Llavamentamiento y/o actualización de planos, S/E Pan de Azúcar, Por Proyecto "Tablificación Esquema de Reconfiguración TDD Tráfico II Dirección Punta Colorado 2". Las actividades a realizar son: -) Llavamentamiento del circuito de teleprotecciones y Llavamentamiento del circuito de alarma y operación de TOD del patio 11. Nota: no se realizó ensayo de TOD, solo llavamentamiento del circuito identificando sus puntos de conexión en borneras. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación P. Azúcar, Batidor de patio 11, armario de teleprotecciones, L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Colector y/o aislación la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Switch de Teleprotecciones TPCP-205 y TPCP-206 a disposición del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 14:11	11-08-23 18:00	
2023067582	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUÉ - FRUTILLAR NOROCC 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST.1 C1 220KV C1 EST.1 C1 - FRUTILLAR NOROCC 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles E-337 a E-510.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomenación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rahué - Frutillar Norte C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay. Observaciones: No recomenar las intervenciones asociadas a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 12:07	
2023068270	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	854	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 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 recomenar intervenciones asociadas a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:31	
2023068279	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV C1 TAP VILLAGRASA - TAP VILLAGRASA 154KV C1 TAP VILLAGRASA - TAP VILLAGRASA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PARE 154KV C1 TAP PARE - TAP TUNCHO 154KV C1 TAP TUNCHO - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	1497 1498 1499 1495 1496 1497 1498 1498	ALTO JAHUEL - TAP VILLAGRASA 154KV C1 TAP VILLAGRASA - TAP VILLAGRASA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PARE 154KV C1 TAP PARE - TAP TUNCHO 154KV C1 TAP TUNCHO - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con CDE.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomenar intervenciones asociadas a la línea de 154KV P. de Cortes - Rahué - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV P. de Cortes - Rahué - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:31	
2023068088	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	334	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de perinetas y placas de polipropileno en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de perinetas y placas de polipropileno en estructuras. Restricciones: No recomenar intervenciones asociadas a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:31	
2023068274	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILCOCCO - TAP NEVIERA MALLOA 154KV C1 TAP NEVIERA MALLOA - TINGURIRICA 154KV C1	1496 1497 1498	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCCO 154KV C1 TAP TILCOCCO - TAP NEVIERA MALLOA 154KV C1 TAP NEVIERA MALLOA - TINGURIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en serie estructural. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tinguirica-Punta Cortés, C1 C1, 154KV Tinguirica-Punta Cortés, C2 C1, 154KV Tinguirica-San Fernando, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No recomenar Intervenciones que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguirica - San Fernando.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 15:40	
2023068215	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGURIRICA - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGURIRICA - ESTRUCTURA NB 154KV C1	1292 1438	ESTRUCTURA NB - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGURIRICA - ESTRUCTURA NB 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en serie estructural. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tinguirica-Punta Cortés, C1 C1, 154KV Tinguirica-Punta Cortés, C2 C1, 154KV Tinguirica-San Fernando, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No recomenar Intervenciones que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguirica - San Fernando.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 15:40	
2023068217	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	ANCOA - ITAQUE 220KV C1	1296	ANCOA - ITAQUE 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-Rahué, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Rahué, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No recomenar Intervenciones que sirven a la Línea 220 KV Ancoa-Rahué, C1 y C2 -	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 15:40	
2023068242	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	221	CANAL MELAZO - LOMA ALTA 220KV	4762 4763	CANAL MELAZO - TAP ARMERILLO 220 KV C1 TAP ARMERILLO - LOMA ALTA 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hoz de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Loma Alta-Canal Melado, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No recomenar Intervenciones que sirven a la Línea 220 KV Loma Alta-Canal Melado.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:31	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha y generación reporte: 04/10/2023 08:46:40  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 204  
 Total registros Línea: 111

Rutero	Tipo	Estado	Empresa	Id Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Electrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023058290	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAQUE 220KV	1298	ANCOA - ITAQUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ancoa-Itaque, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Rahuac, 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-Itaque, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:31
2023058281	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: L. 500KV Entre Rio-Ancoa, 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 500 KV Entre Rio-Ancoa, C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:41	11-08-23 21:07
2023058334	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSADSORA MELIPUCCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUCCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPUCCO 110KV C1	Roca y poda Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipucco: S201 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Cunco se coordinará con S75 la reconexión del interruptor S202 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:34	11-08-23 17:42
2023058346	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSADSORA MELIPUCCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poda Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S201 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Cunco se coordinará con S75 la reconexión del interruptor S201 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:33	11-08-23 17:42
2023058387	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1 [EN REVISION] SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1 [EN REVISION] SANTA MARTA - EST. 29 110KV C1 [EN REVISION] EST. 29 - EST. 28 110KV C1 [EN REVISION] EST. 26 - EST. 28 110KV C1 [EN REVISION] EST. 28 - EST. 29 110KV C1 [EN REVISION]	4616 3016 4612 4613 4614 4615	EST. 29 - PADRE HURTADO 110KV C1 [EN REVISION] SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1 [EN REVISION] SANTA MARTA - EST. 29 110KV C1 [EN REVISION] EST. 29 - EST. 28 110KV C1 [EN REVISION] EST. 26 - EST. 28 110KV C1 [EN REVISION] EST. 28 - EST. 29 110KV C1 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de construcción de la Maestra, locales técnicos y andenes de la futura estación ciudad satélite en instalaciones de propiedad de EFE.	Riesgo bajo. A solicitud de Gerencia Construcción CGE Transmisión, por trabajos de EFE en instalaciones de su propiedad, se requiere la desconexión de la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado. Considerar que al desconectar la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador N°1 y la barra B 23 KV de S/E Padre Hurtado quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. Observación: 1. La totalidad de los centros de S/E Padre Hurtado serán trasladados en voltes de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2. La barra B 23 KV de S/E Padre Hurtado quedará alimentada vía voltes de distribución mediante el centro del interruptor S212. Las Bridas de S/E Padre Hurtado, para arrearagar los 55.AA de S/E Padre Hurtado.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 17:00	11-08-23 07:58	11-08-23 16:46		
2023059669	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	ANDES - LA PUNA 345 KV	4467	ANDES (AES ANDES) - LA PUNA 345 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación entre Torres N° 01 a 30	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Andes: Aislación y no reconectar: 353A03, 352C3/4 S/E La Puna: Señalar y no reconectar: 31015, 31025	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:04	11-08-23 12:22
2023058637	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUELAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUELAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C2D, restricción en línea 220 KV Frontera - Lagunas C2, en apoyo a trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 KV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de Colchagua, proyecto C2D, vanos entre 6473 Y 6472 L, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruzes entre vanos, se contemplan trabajos de Apertura de Plata, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Cruz, limpieza, desfilde de ducto, soldadura, cemento, revestimiento y bajada de tubería. Solo se realizan trabajos diarios. Se contemplan actividades a una distancia menor a 15m y corresponden al uso, mantenimiento y reparaciones de centros de servidumbre y accesos de Línea de Alta Tensión lo que involucra uso de motoniveladora, transporte de camiones con material de aporte, instalación y preparación de gradetas, lo anterior para mejorar condiciones y así hacer uso seguro de servidumbre y accesos. Restricciones: S/E Lagunas: S211 No reconectar San Francisco: S214, S225 No reconectar Tap-Off Queilagua: S212 No reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 21:07	
2023058706	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1414	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	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 C2D, restricción en L. 220 KV Lagunas-San Simón, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: L. 220 KV Lagunas-San Simón. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de Colchagua, proyecto C2D, vanos entre 6471 Y 6472 L, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruzes entre vanos, se contemplan trabajos de Apertura de Plata, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Cruz, limpieza, desfilde de ducto, soldadura, cemento, revestimiento y bajada de tubería. Solo se realizan trabajos diarios. Se contemplan actividades a una distancia menor a 15m y corresponden al uso, mantenimiento y reparaciones de centros de servidumbre y accesos de Línea de Alta Tensión, lo que involucra uso de motoniveladora, transporte de camiones con material de aporte, instalación y preparación de gradetas, lo anterior para mejorar condiciones y así hacer uso seguro de servidumbre y accesos. Restricciones: S/E Lagunas: S212 No reconectar San Simón: S214, S215 No reconectar N. Victoria: S217 No reconectar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:07	
2023058893	Línea	Ejecución Exitosa	KELT S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1287	LABERINTO - EBRAJ 220KV	3079	LABERINTO - EST. LITA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación línea 220 KV Laberinto - Kíral Circuito N°1.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Kíral: S217, S218 S/E Laberinto: S2001, S2020.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 07:44	11-08-23 18:58
2023059314	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	375	PUNTA DE CORTES - CACHAPOA 66KV C2 PUNTA DE CORTES - CACHAPOA 66KV C1	668 148	PUNTA DE CORTES - CACHAPOA 66KV C2 PUNTA DE CORTES - CACHAPOA 66KV C1	Roca y poda Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizan trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Punta de Cortes - Cortes Cachapoal C1 y C2, se requiere el bloqueo de desconexión del interruptor S204 y S205 de S/E Punta de Cortes. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:44	11-08-23 17:46

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**  
 Fecha generación reporte: 04-09-2023 08:54:40  
 Usuario: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 204  
 Total registros Línea: 111

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC1	Línea	IDC2	Trama(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
2023069184	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAMAPACA - GEODIGFOS 220KV	3601	TAMAPACA - GEODIGFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, (Sod# 154) Bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Tarapacá - Geodigfos C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Ringo: L 220 KV Tarapacá-Geodigfos C2. Temporalidad de los Ringos: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Tarapacá - Geodigfos C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E12 se contemplan Trabajos de Apertura de Písta, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanjas y Tapado. Se contemplan actividades a una distancia menor a 15m y corresponden al uso, mantenimiento y reparaciones de camiones de servidumbre y accesos de Líneas de Alta Tensión, lo que involucra uso de motoniveladora, transporte de camiones con material de aporte, nivelación y mejora de pavitos, lo anterior para mejorar condiciones y así hacer uso seguro de servidumbres y accesos. Además de trabajos de desfilde de tuberías, mantenimiento de caminos, curvado, soldadura. Restricciones: S/E Tarapacá: 5322 No reconectar S/E Geodigfos: 5214 y 5215 No reconectar Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 21:07
2023069214	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAMAPACA - GEODIGFOS 220KV	3600	TAMAPACA - GEODIGFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, (Sod# 155) Bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Tarapacá - Geodigfos C1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Ringo: L 220 KV Tarapacá-Geodigfos C1. Temporalidad de los Ringos: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Tarapacá - Geodigfos C1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E13-E16, Cruce entre vanos E14-E15 y Cruce entre vanos E15-E16 se contemplan Trabajos de Apertura de Písta, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanjas y Tapado. Se realizan Trabajos diurnos. Se contemplan actividades a una distancia menor a 15m y corresponden al uso, mantenimiento y reparaciones de camiones de servidumbre y accesos de Líneas de Alta Tensión, lo que involucra uso de motoniveladora, transporte de camiones con material de aporte, nivelación y mejora de pavitos, lo anterior para mejorar condiciones y así hacer uso seguro de servidumbres y accesos. Además se realizarán trabajos de desfilde de ductos, soldadura y curvado. Restricciones: S/E Tarapacá: 5323 No reconectar S/E Geodigfos: 5211 y 5212 No reconectar Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 21:07
2023069242	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAMAPACA - GEODIGFOS 220KV	3601	TAMAPACA - GEODIGFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, (Sod# 155) Bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Tarapacá - Geodigfos C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Ringo: L 220 KV Tarapacá-Geodigfos C2. Temporalidad de los Ringos: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Tarapacá - Geodigfos C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E13-E16, Cruce entre vanos E14-E15 y Cruce entre vanos E15-E16 se contemplan Trabajos de Apertura de Písta, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanjas y Tapado. Se realizan Trabajos diurnos. Se contemplan actividades a una distancia menor a 15m y corresponden al uso, mantenimiento y reparaciones de camiones de servidumbre y accesos de Líneas de Alta Tensión, lo que involucra uso de motoniveladora, transporte de camiones con material de aporte, nivelación y mejora de pavitos, lo anterior para mejorar condiciones y así hacer uso seguro de servidumbres y accesos. Además se realizarán trabajos de desfilde de ductos, soldadura y curvado. Restricciones: S/E Tarapacá: 5323 No reconectar S/E Geodigfos: 5211 y 5212 No reconectar Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 21:07
2023069270	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEODIGFOS - LAGUNAS 220KV	3605	GEODIGFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, (Sod# 156) Bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Geodigfos-Lagunas C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Ringo: L 220 KV Geodigfos-Lagunas C2. Temporalidad de los Ringos: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Geodigfos-Lagunas C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E85-E86 (P#31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E13-E14, entre vanos E13-E12, entre vanos E13-E13, entre vanos E13-E13, entre vanos E13-E13 y Paralelismo de línea entre vanos E14-E16 (P#41-P#39 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Písta, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanjas, desfilde de ductos y soldadura. Solo se realizan Trabajos diurnos. Restricciones: S/E Lagunas: 5208 No reconectar S/E Geodigfos: 5213 y 5215 No reconectar Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 21:07
2023069298	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEODIGFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEODIGFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20 (Sod# 156) Bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Geodigfos-Lagunas C1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (P#31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113.	Instalaciones en Ringo: L 220 KV Geodigfos-Lagunas C1. Temporalidad de los Ringos: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Geodigfos-Lagunas C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (P#31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E13-E14, entre vanos E13-E12, entre vanos E13-E13 y Paralelismo de línea entre vanos E14-E16 (P#41-P#39 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Písta, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanjas, desfilde de ductos y soldadura. Solo se realizan Trabajos diurnos. Restricciones: S/E Lagunas: 5205 No reconectar S/E Geodigfos: 5212 y 5213 No reconectar Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 21:07
2023069318	Línea	Desconexión Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAMAPACA - GEODIGFOS 220KV	3600	TAMAPACA - GEODIGFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, (Sod# 154) Bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Tarapacá - Geodigfos C1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Ringo: L 220 KV Tarapacá-Geodigfos C1. Temporalidad de los Ringos: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Tarapacá - Geodigfos C1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E12 se contemplan Trabajos de Apertura de Písta, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanjas y Tapado. Solo se realizan Trabajos diurnos. Se contemplan actividades a una distancia menor a 15m y corresponden al uso, mantenimiento y reparaciones de camiones de servidumbre y accesos de Líneas de Alta Tensión, lo que involucra uso de motoniveladora, transporte de camiones con material de aporte, nivelación y mejora de pavitos, lo anterior para mejorar condiciones y así hacer uso seguro de servidumbres y accesos. Además de trabajos de desfilde de tuberías, mantenimiento de caminos, curvado, soldadura. Restricciones: S/E Tarapacá: 5321 No reconectar S/E Geodigfos: 5211 y 5212 No reconectar Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 21:07
2023069417	Línea	Desconexión Extensa	COMPAÑÍA COLAHUASI DE COLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LAGUNAS - COLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3721 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 298 220KV C2 EST. 298 - COLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 298 220KV C1 EST. 298 - COLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas 220KV:Trasero: Realizar Lavado de aislación equipo primario Pato 220KV, pedestal, cadenas de los brazos de los barras primarias 1 y 2 y secundarias, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento con agua limpia (sin salpêtre) para C1, C2, J, K, L, J7, J7, J7, J8, J8, J8, J9, J9, J9, J10, J10, J11, J11, J14, J15.	Bajo, Lavado de aislación por externo en S/E Lagunas	Se instalará Tarjeta de Falla/Alerta No reconectar en S/E Lagunas en 5213 y 5214. En S/E Collahuasi 5211 y 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 06:27	11-08-23 15:07

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-09-2023 08:54:40

Entidad: Ejecución Estiba, Ejecución Estiba

Total registros General: 204

Total registros Línea: 111

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Electrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023069403	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGAROBAL – MATEUCILLO 220KV	3661	EST 143A – MATEUCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y/o Poda de árboles con proximidad y/o proyección de caída a 1 220KV Mateucillo-Algarobal , C2 y C3. Nota 1.5a hará corte y/o poda en serie 04.02. Nota 2. Inspeccionar en conjunto con mando de brigada definición en terreno el punto de partida y de termino de cada jornada, según criticidad y gestiones con propietarios. Restricciones: Subestación Mateucillo, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Mateucillo, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Algarobal, 525 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Algarobal, 526 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Algarobal, 529 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Mateucillo-Algarobal , C2 o 1 220KV Mateucillo-Algarobal , C3	Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 10:33	11-08-23 21:22		
2023069436	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGAROBAL – MATEUCILLO 220KV	3663	EST 143A – MATEUCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y/o Poda de árboles con proximidad y/o proyección de caída a 1 220KV Mateucillo-Algarobal , C2 y C3. Nota 1.5a hará corte y/o poda en serie 04.02. Nota 2. Inspeccionar en conjunto con mando de brigada definición en terreno el punto de partida y de termino de cada jornada, según criticidad y gestiones con propietarios. Restricciones: Subestación Mateucillo, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Mateucillo, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Algarobal, 525 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Algarobal, 526 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Algarobal, 529 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Mateucillo-Algarobal , C2 o 1 220KV Mateucillo-Algarobal , C3	Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 10:33	11-08-23 21:22		
2023069465	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGAROBAL – MATEUCILLO 220KV	3661	EST 143A – MATEUCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLADOR, ESTRUCTURAS N° 02 a 07 y 09 a 20.		Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 01 a 07 y 09 a 20. Restricciones: Subestación Mateucillo, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Mateucillo, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Algarobal, 525 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Algarobal, 526 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Algarobal, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Algarobal, 529 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Mateucillo-Algarobal , C2 o 1 220KV Mateucillo-Algarobal , C3	Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 18:27
2023069466	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGAROBAL – MATEUCILLO 220KV	3663	EST 143A – MATEUCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLADOR, ESTRUCTURAS N° 02 a 07 y 09 a 20.		Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 01 a 07 y 09 a 20. Restricciones: Subestación Mateucillo, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Mateucillo, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Algarobal, 525 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Algarobal, 526 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Algarobal, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Algarobal, 529 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Mateucillo-Algarobal , C2 o 1 220KV Mateucillo-Algarobal , C3	Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 18:27
2023069560	Línea	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	273	CAUQUENES - LA VEGA 66KV	623	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del 5281 en 5/6 Cauqueses por trabajos de obras civiles de terrenos con cercanía a la ET 66 KV Cauqueses-La Vega.		Trabajos de obras civiles de terrenos cercanos a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno				11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:30	11-08-23 18:28
2023069563	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1382	DESGO DE ALMAGRO-ELAPA 220KV L1	1180	DESGO DE ALMAGRO- ESTRUCTURA TRI 220KV L1 C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1. Ripa - Diego de Almagro C3 a Solicitud de Cable Redes - Según SOG 2160 - Precaución de no reconectar por lavado de aislación con equipos energizados en 5/6 Ripa, utilizando protocolo piloto en mano. Se lavarán todos los equipos primarios y cadenas de aislación del Pato de 220 KV en 5/6 Ripa. Restricciones: L 220KV Ripa-Diego de Almagro, C3	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Ripa-Diego de Almagro, C3	Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 07:45	11-08-23 18:27	
2023069567	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1384	ELAPA- CARRETA PINTO 220KV L1	1186	EST TRI - CARRETA PINTO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1. Carrera Pinto - Ripa C3 a Solicitud de Cable Redes - Según SOG 2160 - Precaución de no reconectar por lavado de aislación con equipos energizados en 5/6 Ripa, utilizando protocolo piloto en mano. Se lavarán todos los equipos primarios		Instalaciones en Riesgo: L 220KV Carrera Pinto - Ripa, C3	Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 07:45	11-08-23 18:27



Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(j)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Anterior	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202306970	Línea	Ejecución Entesa	COCHRANE	256	Intervención	Origen Interno	Programada	1039	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV C1	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N° 2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°310 220KV C1 EST. N°2 - EST. N° 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°15 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°30 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°310 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochrane - Encuentro Cbo 1 y 2 (Torre N°1, 2, 3 y equipos de piso 06)	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : 5/8 Cochrane; No Reconectar S211, S234, S/8 Encuentro; No Reconectar S214, S215.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:18	11-08-23 13:35
2023069671	Línea	Ejecución Entesa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1041	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST.28 220KV C1 EST.28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST.4 220KV C2 EST.28 - KAPATUR 220KV C2 EST.4 - EST.28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea Angamos - Kapatu Zona Costa Central (Torre N° 2,3,4,5 )	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: 5/8 Angamos S216, S216 sulfatar y no reconectar; 5/8 Kapatu S225, S226, S227, S228 sulfatar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:18	11-08-23 13:36
2023069787	Línea	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	OVALLE - PUNTAQUI 66KV	244	OVALLE - PUNTAQUI 66KV C1	Roca y poste faja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de árboles cercanos a la línea.	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una fama segura.	Trabajos de poda y roca con instalación en servicio, considere bloques de reconexión interruptor S285 de de 16 Oualle	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:58	11-08-23 17:00
2023069830	Línea	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	366	PAN DE AZÚCAR - VICUÑA 110KV	252	PAN DE AZÚCAR - VICUÑA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Traslado de conductores con líneas energizadas, desde estructuras auxiliares a nueva estructura de anclamiento, instalado entre estructura 89 y 90, asociado al proyecto Demarcial. Considera accionamiento de línea (quedando en servicio con puente provisional) y anclaje definitivo a nueva estructura.	Trabajo de riesgo controlado.	Para estos trabajos se considera bloqueo de interruptor S2075 en S2 Pan de Azúcar (S2075 Tramo); el bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:39	11-08-23 18:37
2023069881	Línea	Ejecución Entesa	INTERCHELE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	906	NUEVA PAN DE AZÚCAR - POLPARCO (TRANSELEC) 500KV	1764 1764	NUEVA PAN DE AZÚCAR - POLPARCO (TRANSELEC) 500KV C1 NUEVA PAN DE AZÚCAR - POLPARCO (TRANSELEC) 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Camilla Transmisión: Atraveso de la nueva LT 26220KV Pan de Azúcar - Punta Sierra, bajo la LT 26200KV Nueva Pan de Azúcar - Polparco entre las 1214 - 1215.	Riesgo de disparo NO SIMULTANEOS de la LT 26200KV Nueva Pan de Azúcar - Polparco. Riesgo de ocurrencia bajo siguientes procedimientos de trabajo.	Evitar riesgo de disparo de la LT 26200KV Nueva Pan de Azúcar - Polparco de forma No Simultanea, se debe: al mantenerla 1 circuito en servicio en caso de materializarse el riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 07:58	11-08-23 18:05
2023069945	Línea	Ejecución Entesa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en Franja de servidumbre. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloquear la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Entre Río-Ancosa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 21:07
2023069975	Línea	Ejecución Entesa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	FAP FCC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - FAP MARPA 154KV C1 FAP MARPA - FAP FCC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Combinación de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloquear la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunilla, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 21:07
2023069976	Línea	Ejecución Entesa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUNDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 69A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Combinación de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloquear la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Hualpen-Gundo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 21:07
2023069984	Línea	Ejecución Entesa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMRIA - HUALPEN 220KV	1321	CHAMRIA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Combinación de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. Restricciones: Bloquear la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Chamria-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			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 18:27
2023069994	Línea	Ejecución Entesa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - FAP PETROCQUANICAS 154KV C1 FAP PETROCQUANICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y/o Reemplazo de Perfiles, Escalines y Pernos de conexión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Perfiles, escalines y pernos de conexión. Restricciones: Bloquear la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154KV Hualpen-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:31
2023069995	Línea	Ejecución Entesa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y/o Reemplazo de Perfiles, Escalines y Pernos de conexión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Perfiles, escalines y pernos de conexión. Restricciones: Bloquear la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154KV Hualpen-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:31
2023070158	Línea	Ejecución Entesa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SGM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	2083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	1690 1690 1691 1692 1693 2000 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN DE LÍNEAS 220 KV ENCUENTRO - COLLAHUASI N° 1 Y 2 EN ZONA BAJA	DESCARGA ELÉCTRICA POR LAVADO DE AISLACIÓN, SE DESHABILITARÁN LAS RECONEXIONES AUTOMATIZAS DE DURANTE EL LAVADO	SE DESHABILITARÁN LAS RECONEXIONES AUTOMATIZAS EN EL ENCUENTRO: S218 y S28 EN SE COLLAHUASI: S24 y S214	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:40	11-08-23 14:30

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-09-2023 08:54:40  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 204  
 Total registros Línea: 133

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202307029	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 120KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 120KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda y tala de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones Interruptor 5289H de SE Tap off Alto Melipilla	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 10:26	11-08-23 17:10
202307028	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	951	MARBELLA - QUILLOTA 120KV	303	MARBELLA - QUILLOTA 120KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda y tala de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones Interruptor 5295 de SE Quiltoxa	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:17	11-08-23 18:03
202307073	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHAMARCAS - HUASTE 66KV	613	COCHAMARCAS - HUASTE 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Blockear reconexión del interruptor 5285 de SE Cochamarcas por bloqueo de poda, roca y tala en la LT 66KV Cochamarcas-Huaste.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roca y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:30	11-08-23 17:30
202307026	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	653	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda, roca y tala de árboles en la LT Santa Elvira-Nueva Aldea. Se requiere el bloqueo del 5283 en SE Santa Elvira. Este coordinado con Aneuco Bioenergía la precaución en SE Nueva Aldea.	Riesgo medio con bloqueo	Poda, roca y tala	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:30	11-08-23 17:29
202307022	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	3567	ALGARROBAL - MANTENCION 220KV	3660 3660	ALGARROBAL - EST 543A 220KV C2 ALGARROBAL - EST 543A 220KV C3	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Corte y/o poda de árboles con proyección de caída a LT 220 Kv. Mantención - Algarrobal C2 y C3, en vano de al. de. Según Sodi 2146.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	SE Algarrobal: No reconectar 5215, 5216, 5218, 5219.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 10:51	11-08-23 18:42
202307024	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	1622	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de TE 1 x 220 KV Cardones - Llano de Llampos con sistema averiguado. Se aplicará no reconectar 5218 en SE Cardones y no reconectar 5215 en SE Seccionadora Llano de Llampos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajos.	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 06:29	11-08-23 18:15
202307024	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOSALES - RIO ACONCAGUA 220KV	3972 3965 4112	E-17 - E-82A 220KV C2 E-82A - RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOSALES - E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SUITE Negales y Rio Aconcagua: Configuración, protección local y pruebas end to end por cambio de esquema y normalización de comunicación de protección 87L sistema 1. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Negales - Rio Aconcagua circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: SUITE Negales y Rio Aconcagua. Coordinación y actualización de las zonas de trabajo en permitos a intervenir. Se bloquearan tipos de protección 87L, sistema 1.		No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	12-08-23 18:00	11-08-23 10:16	11-08-23 18:27	
202307021	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV	229 230	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 66KV C1 EST. 35 - MARQUESA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazar de aislación en mal estado, reemplazo de cruces y reposición de drambas en algunas estructuras de la línea. La terna se realizará con técnicas de trabajos en tensión.	Trabajo de riesgo controlado.	Durante la ejecución de los trabajos, se considera bloqueo de reconexión de interruptor 5285, en SE Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, tal como cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:51	11-08-23 14:05
202307023	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	95	CARENA - PUENTE ALTO CMPK 44KV	1065 1100 1100 1107 4510 4511	CARENA - MALLOCO 44KV C1 MALLOCO - INCO VARIANTE BESALCO 44KV C1 FIN VARIANTE BESALCO - PUENTE ALTO CMPK 44KV C1 INCO VARIANTE BESALCO - FIN VARIANTE BESALCO 44KV C1 CARENA - TAP PATAGUELA 44KV C1 (IN. REVISIONE) TAP PATAGUELA - MALLOCO 44KV C1 (IN. REVISIONE)	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere Restricción de No Reconexión de LT 44 KV Carena - El Raco (Puente Alto) por Lavado de aislación con línea energizada mediante la aplicación de queo diámetro actual aplicado a presión en los aisladores en LT 44 KV Carena - El Raco entre E-204 a 275 y E-341 a 392.	Riesgo: Desconexión de LT 44V Carena - El Raco.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 10:53	11-08-23 15:27
202307050	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV (IN. REVISIONE)	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1 (IN. REVISIONE)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda árboles. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 V Ralco-Los Notros, C1 y Línea 220 V Ralco-Palmucho-Charrá, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 21:07
202307051	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	221 634	CHARRUA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda árboles. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 V Ralco-Los Notros, C1 y Línea 220 V Ralco-Palmucho-Charrá, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 21:07

Número	Tipo	Estado	Empresa	N° Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(I)	Línea	ID(J)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Alternativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202307050	Línea	Ejecución Estiba	INTERCHEL	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1271	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C1	2037 2038	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C1 PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C2	Lavado de Atalaxión	Sin Limitación	Trabajos de Tramalee: S/E Pan de Azúcar 220kV: Lavado de atalaxión con equipos apropiados para 220kV (para IT, J1, J4, J7, J23, B, R, P, IT, J1, IT01, IT2, IT2, IT3, IT4, T01) (Incluye lado 2.8 a 8 kV). Itb (Incluye lado 2.8 a 8 kV); incluye marcos de barra, Marcos de línea.	Trabajos de Tramalee. Tramalee: no declara riesgo para las instalaciones de INTERCHEL.	A solicitud de Tramalee, se requieren las siguientes condiciones en la LT Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar 2020KV: En S/E Nueva Pan de Azúcar: No recomendar interruptores 5212 y 5213. No recomendar interruptores 5219 y 5216. En S/E Pan de Azúcar: No recomendar interruptor 5218. No recomendar interruptor 5219.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 06:26	11-08-23 15:28	
202307092	Línea	Ejecución Estiba	MINERA COLLAHUASI	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	2098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 206 220KV C1 EST. 206 - COLLAHUASI 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	CAMBIO DE AJUSTES Y VERIFICACIÓN DE PROTECCIONES DE LOS SISTEMAS Y 2 EN LA LÍNEA 220 KV LAGUNAS - COLLAHUASI ASOCIADO A PARO LT EN EXTREMO S/E COLLAHUASI EN MEDIO DE DOCUMENTO: RES. N° 5 DEPARTAMENTO DE ANÁLISIS DE LA OPERACIÓN, NUP N° 1843, 1845, 1846, 1850 Y 1852 APROBADO POR EL CEN, PROYECTO TECH TRANSELLEC.	CAMBIO DE AJUSTES Y VERIFICACIÓN DE PROTECCIONES DE LOS SISTEMAS Y 2 EN LA LÍNEA 220 KV LAGUNAS - COLLAHUASI ASOCIADO A PARO LT EN EXTREMO S/E COLLAHUASI EN MEDIO DE DOCUMENTO: RES. N° 5 DEPARTAMENTO DE ANÁLISIS DE LA OPERACIÓN, NUP N° 1843, 1845, 1846, 1850 Y 1852 APROBADO POR EL CEN, PROYECTO TECH TRANSELLEC.	En S/E Lagunas 220KV: Abierto 8901-1; Abierto y Bloqueado 8902-3; Abierto y Bloqueado 8903-3; Abierto 5213. En S/E Colahuasi 220KV: Abierto y Bloqueado 8911-1B; Abierto y Bloqueado 8911-2; Abierto 8911-1; 52111. Abierto y a disposición.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 23:59	11-08-23 09:05	11-08-23 21:59	
202307093	Línea	Ejecución Estiba	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	113	Intervención	Origen Interno	Programada	647	TAP PUNTA TORO - LOS COLORADOS 110KV C1	1680	TAP PUNTA TORO - LOS COLORADOS 110KV C1	Lavado de Atalaxión	Sin Limitación	Lavado de atalaxión e de línea 110 KV Punta de Toro- Mina Los Colorados.	Pérdida suministro eléctrico Mina Los Colorados.	Trabajo Rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:19	11-08-23 12:07
2023071314	Línea	Ejecución Estiba	LETNANS S.A.	287	Intervención	Origen Externo	Programada	1383	DESIO DE ALMAGRO - ELAPA 220KV L2	3176 3178	DESIO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA ELA 220KV L2 C1 DESIO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA ELA 220KV L2 C2	Lavado de Atalaxión	Sin Limitación	A solicitud de Tramalee se requiere preservación y no reconexión de los pafios R, B, y JT y los bloques de unidad de barra de dichos pafios (BLOQUEO DE TRIPS en SI) Diego de Almagro por trabajos de Lavado de atalaxión equipos (primeros pafios JT), (R, B, B1, JTB, JTB, Pafio autotransformadores ATB-3 y 4, JR, JT, JT, CTR, Marcas de barra y líneas)NOTA: Se solicita Atención de ATMA por encontrarse la protección diferencial Bloqueada, Nota: Coordinado con control para la réplica de barra la UB del pafio JTA, a través de la configuración del IED, luego de desconectar el ATMA.	Riesgo bajo programado y controlado	Los trabajos se coordinan con Celso para los bloques de los pafios LT, H4 y JS de SE Elapa	No tiene consumo afectado	ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:18	11-08-23 18:00	
2023071540	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELLEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Simulador de rescate en altura I 220KV Atacama-Emeralda, C1, en instalación energizada.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Emeralda, 52171 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Atacama-Emeralda, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 18:27
2023071542	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELLEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1.220KV Atacama-Emeralda, C1, Lavado de atalaxión; en instalación energizada	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Emeralda, 52171 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Atacama-Emeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 18:27
202308540	Línea	Ejecución Estiba	MINERA CINTIENA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUARAZDES 110 KV	1880 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SARECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTICORONA - GUARAZDES 110KV C1 TAP OFF LEANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTICORONA 110KV C1 TAP OFF SARECABUR - TAP OFF LEANCABUR 110KV C1	Lavado de Atalaxión	Sin Limitación	Lavado de atalaxión a línea 110 KV Muelle- Guayqueen energizada, método a distancia.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: S/E Muelle Señalizar y No reconectar 521H - S/E Sarecabur 521HT 521HT - S/E conductor 521T1 521HT - S/E Guayqueen 521T1 521HT	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 08:30	11-08-23 17:56
202308080	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELLEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAMUEL - PUNTA DE CORTES 154KV C2	3438 3440 3464 3490 3749	ALTO JAMUEL - TAP VILLAGOSA 154KV C2 TAP VILLAGOSA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHÉ 154KV C2 TAP TUNCHÉ - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y podo de árboles bajo conductor. Coordinado con CEE.	Bajo	Actividades: Corte y podo de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociada a la línea de 154 kV de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV p. de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:31
2023071148	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELLEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PILLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	1401	PILLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de sendadumbre	Bajo	Restricciones: restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullunque - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociada a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 18:27
2023054649	Línea	Ejecución Estiba	TRANSISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo equipos primarios, protección y trabajos en LT según SO 2023064926, 2023060701, 2023060988, 2023060992, 2023064852, 2023060627.	Riesgo: Cortocircuitos, arcos eléctricos, riesgo de operación no deseada. Medidas de mitigación: Conocer y aplicar guía de mantención, mantener distancia segura de equipos energizados, Comunicación efectiva, aplicar y respetar 5 reglas de oro, aplicar sistema de bloques de acuerdo a estándares TEN; Doble chequeo de equipos a intervenir.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: En S/E Los Changos abierto interruptores 52K3 y 52K6, abierto y bloqueado desconectadores 89E5-1, 89E6-2, 89E12-3, 89E21-R1, 89E41-T cerrado (Se reemplaza por puesta a tierra operacional). En S/E Cumbre abierto interruptores 51K1 y 52K2, abierto y bloqueado desconectadores 89E1-1, 89E2-1, 89E12-R1, 89E41-T cerrado (Se reemplaza por puesta a tierra operacional). Precisión de no reconectar LT 500 KV Los Changos - Cumbre circuito n°2 en ambos extremos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 07:28	11-08-23 18:41

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Subcuenta	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Tarifa a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Tarifa Requiere	Estado Operativo	Estado Operativa Electrica	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202306517	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSADORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHAGNOS - CUMBE 500KV	2822	LOS CHAGNOS - CUMBE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó revisión de punto de apoyo Tramo #143 - #154 Tramo #156 - #210 y cambio de anclajes Estructuras 143-154-155.	Riesgo: Contaminación, arco eléctrico, riesgo de atrapamiento no deseado. Medidas de mitigación: Conocer y seguir guías manuales, disponer interruptivo, mantener distancias seguras de equipos energizados. Comunicación efectiva, aplicar y respetar 5 reglas de oro, aplicar sistema de bloqueo de acuerdo a estándares TTN.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: En 5/2 Los Chagnos abarcar interruptores 8945 y 8946, abarcar y bloqueados desconectores 8945-1, 8946-2, 8942-3, 8952-1, 8951-47 cerrado. Se reemplaza por puesta a tierra operaciones. En 1/2 Los Chagnos abarcar 8911-1, 8912 abarcar, abarcar y bloqueados desconectores 8911-1, 8912-2, 8912-3, 8912-4, 8911-47 cerrado. Se reemplaza por puesta a tierra operaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:03	11-08-23 18:00
202306312	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	5515	NUEVA PANQUEHUE TOTORALLO 110KV	5533 171 177 178	EST. 101 - TAP SAN FELIPE 110KV C1 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 TAP SAN RAFAEL - EST. A 110KV C1 EST. A - TOTORALLO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Beaulac Energías Renovables, se requiere la desconexión de LT 110KV Nueva Panquehue - Totoralillo, por trabajos de montaje de torres de accionamiento 205A, 205B. Los trabajos se realizan entre estructuras E-105 y E-106 de LT 110 KV Anzoategui - Esperanza, relacionado a Proyecto reconstrucción "Los Viteros", NUP 5075.	Riesgo a controlar por Beaulac Energías Renovables.	Asociado a SI N° 2023061305.	No tiene consumo afectado	ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 19:00	11-08-23 08:11	11-08-23 15:47
202306942	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATEUCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MATEUCILLO - ESTRUCTURA 214 220KV L1 C2 ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L1 C2 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y/o Poda de árboles con proximidad y/o proyección de caída a 4. 26220 V Maltencillo - Caserones C1 y C2	Riesgo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Corte y/o Poda de árboles con proximidad y/o proyección de caída a 4. 26220 V Maltencillo - Caserones C1 y C2. Nota 2: Inspeccionar en conjunto con mando de brigada definidos en terreno el punto de partida y de término de cada jornada, según criticidad y condiciones con propuestas. Restricciones: Subestación Maltencillo, 52112 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tap Off Jarquera, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Maltencillo-Caserones, C1 o 1. 230KV Maltencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:31
202306941	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATEUCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MATEUCILLO - ESTRUCTURA 214 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L1 C1 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y/o Poda de árboles con proximidad y/o proyección de caída a 4. 26220 V Maltencillo - Caserones C1 y C2	Riesgo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Corte y/o Poda de árboles con proximidad y/o proyección de caída a 4. 26220 V Maltencillo - Caserones C1 y C2. Nota 2: Inspeccionar en conjunto con mando de brigada definidos en terreno el punto de partida y de término de cada jornada, según criticidad y condiciones con propuestas. Restricciones: Subestación Maltencillo, 52111 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tap Off Jarquera, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Maltencillo-Caserones, C1 o 1. 220KV Maltencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:31
202306340	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOTHIN - LASTAMBA 220 KV	4036 4036 4036 4026 4027	EST. 101 - EST. 256A 220 KV C2 EST. 256A - LASTAMBA 220 KV C2 EST. 101 - EST. 254A 220KV C2 (EN REVISION) EST. 254A - LASTAMBA 220KV C2 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles-	Riesgo	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Tothin - Lastamba, C1 y Línea 220 KV Rio Tothin - Lastamba, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo - Blokios del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Trans. Melipuco--	No tiene consumo afectado	ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 21:07
202306824	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	359	CENTRAL CIPRESES - ITHAHE 154KV	1399 1399 1391 1392	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CUMBRESINDE 154KV C1 CENTRAL CUMBRESINDE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITHAHE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Riesgo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Ithahue, Circuito 1 y Línea 154 KV Cipreses-Ithahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por accionamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo - Blokios del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que estén en la Línea 154 KV Cipreses-Ithahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 18:27
202306825	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	359	CENTRAL CIPRESES - ITHAHE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST. 254A - EL COLORADO 154KV C2 EST. 92 - ITHAHE 154KV C2 EST. 92 - EST. 138 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 138 (VARIANTE EL COLORADO) - EST. 92A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Riesgo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreses-Ithahue, Circuito 1 y Línea 154 KV Cipreses-Ithahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por accionamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo - Blokios del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que estén en la Línea 154 KV Cipreses-Ithahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 18:27
202307086	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1173	MATEUCILLO - CARIONES 110KV	1420 1422 1423 1429	CASTILLA - CARIONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 TAP PUNTA TONDO - CHUSCHAMPIS 110KV C2 MATEUCILLO - TAP PUNTA TONDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	500V N° 247 y 258 - Faena mira Los Colarados: Lavado de anclajes.	Riesgo	Actividad: A solicitud de CMP en SODI N° 2167 y 2168 - Faena mira Los Colarados: Lavado de anclajes de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro - Los Colarados, con sistema energizado y Lavado de estación de equipos primarios de subestación principal Mina Los Colarados con sistema energizado. Restricciones: Subestación Maltencillo, 5295 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. de Toro, 5296 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Castilla, 5261 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Castilla, 5261 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cardones, 5292 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Maltencillo-Cardones, C1 y Páño Transformación ET02 Castilla y Barra 23 KV Castilla y Tr. Tráfico 01, 110/23KV Castilla Temporalidad de los Riesgos: Durante de los Trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno					11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 18:27

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**  
 Fecha generación report: 04-09-2023 09:56:40  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 204  
 Total registros Línea: 111

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(j)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023070412	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION CHUCUAMAMITA	337	Intervención	Origen Interno	Programada	1303	ENCUENTRO - TONCHACK 220KV	3392 3500	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO - TONCHACK 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de lavado de aislación línea.	Riesgo bajo, se consideren todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: En SE Encuentro no reconectar 5225 y en SE Tonchack no reconectar 5222.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-08-23 08:00	11-08-23 20:00	11-08-23 08:38	11-08-23 13:42
2023068213	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	5496	PUNTA DE CORTES - TINGUBIRICA 154KV	5470 5971 5972	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLADA 154KV C2 TAP NUEVA MALLADA - TINGUBIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras: Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tinguirica-Punta Cortés, C1 y L 154KV Tinguirica-Punta Cortés, C2 o L 154KV Tinguirica-San Fernando, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154KV Tinguirica - San Fernando	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 15:40	
2023068218	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAPEU 220KV	3325 3326 4520 4521	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAPEU 220KV C2 ANCOA - EST. 30 220KV C2 [EN REVISIÓN] EST. 30 - SANTA ISABEL 220 KV C2 [EN REVISIÓN]	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-Rafael, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Rafael, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoa-Rafael, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 15:40	
2023068291	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAPEU 220KV	3325 3326 4520 4521	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAPEU 220KV C2 ANCOA - EST. 30 220KV C2 [EN REVISIÓN] EST. 30 - SANTA ISABEL 220 KV C2 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Poda bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ancoa-Rafael, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Rafael, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoa-Rafael, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 08:00	11-08-23 18:00	11-08-23 05:50	11-08-23 17:31	
2023070486	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	5049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo Trabajo se realiza con procedimiento respectivo	Se requiere orden de no reconectar en: SE Atacama 5233 y 5230. SE O'Higgins 5238 y 5246.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 07:46	11-08-23 18:46	11-08-23 08:11	11-08-23 19:58	
2023070481	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	2102	MEILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MEILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación Línea 220 KV Meillones - O'Higgins	Riesgo bajo trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: SE Meillones 5212 SE O'Higgins 5211	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 07:31	11-08-23 18:31	11-08-23 08:11	11-08-23 19:58	
2023069915	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACANA - EL COBRE (ENGE) 220KV	1954 1955	CHACANA - EL COBRE (ENGE) 220KV C1 CHACANA - EL COBRE (ENGE) 220 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	SE Chacana 5236, 5237 No Reconectar. SE El Cobre 5222, 5223 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 06:30	11-08-23 16:00	11-08-23 08:06	11-08-23 14:03	
2023070182	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION GABRIELA MISTRAL	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1094	LABERINTO - EL COBRE (ENGE) 220KV	2039	LABERINTO - EL COBRE (ENGE) 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado Aislación, con método a distancia	Lavado aislación con método a distancia, riesgo bajo.	NO RECONECTAR: SE Laberinto 52061, 52062; SE El Cobre 5221, 5227	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 06:30	11-08-23 16:00	11-08-23 10:16	11-08-23 17:04	
2023070596	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMARE 330KV	2822	LOS CHANGOS - CUMARE 330KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transafec por proyecto NIP 1245 se realizó desconexión OPDW con proximidad a Línea Los Changos - Cumare Cto 2 energizado, motivo trabajos de adecuación e instalación de Mufa en torre T385E frente a estación reguladora además de realizar retiro y traslado armarios. Mufa del Cable ODISE en Tramo Torres 6-25, para medición de Fibra óptica.	Riesgo declarado por Transafec de acuerdo a proyecto NIP 1245 (Proyecto SE Parana.)	Trabajo involucran corte de comunicaciones de la unidad diferencial de línea sistema N°1, correspondiente al Cto. N°1 (8713 del Cto. N°1). Se menciona que quedará disponible el sistema N°2 con los siguientes circuitos de medición 21, 22, 23, 24, 51N, 67N, 85A y 85C. La ausencia de la función de la unidad diferencial de línea 8711 tendrá una duración de 96 horas durante la ejecución de las tareas. Trabajo se amparan bajo la Solicitud de desconexión 2023064646	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 06:00	11-08-23 18:00	11-08-23 09:02	11-08-23 18:41	
2023071403	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1244	Desconexión	Origen Interno	Programada	1005	ARICA - POZO ALMONTE 110KV	4785	EST 470 - EST 484 110KV C1 [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mayor segmento de línea estructura N° 520 hasta estructura N° 544 de línea Arica - Pozo Almonte - NIP 4023	Riesgo bajo según análisis	Abientar puentes en estructura N° 544, Cerro Balcón con GE	No tiene consumo afectado		ninguno		11-08-23 00:00	14-08-23 18:00	11-08-23 00:00	16-08-23 17:52	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del  
Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas  
CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 14-08-2023 16:53

Finalizado

**Número:**

2023003313

**Solicitante:**

ALEXANDER BENGAMIN GAJARDO PALMA

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E RENGÓ

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 11-08-2023 15:49

Fecha Normaliza : 11-08-2023 16:06

Protección : 52c2

Interruptor : 52c2

Consumo : 5.4

Comentario : .

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

OHiggins

**Comuna**

Requínoa

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

falla aguas arriba del sistema de distribución

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

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

**Comentarios Causas:**

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

**Observaciones:**

- Observaciones:** .
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado y Libre

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.4 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 7799

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

11-08-2023 15:49



**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

11-08-2023 16:06

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

11-08-2023 16:06

## Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx (/informe_fallas/download_file/64da914ead651f22f7ab8773/Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx)	16/08/2023 11:19:57
 IF 2023003313 11-08-2023 SE RENGÓ.pdf (/informe_fallas/download_file/64da914ead651f22f7ab8773/IF 2023003313 11-08-2023 SE RENGÓ.pdf)	16/08/2023 11:20:06





 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-08-2023 19:33

Finalizado

**Número:**

2023003585

**Solicitante:**

Cristian Edgardo Millanao Quicham

**Empresa:**

CGE TRANSMISIÓN S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**SubEstación:**

S/E RENGÓ

**Falla Sobre:**

pañó

**Elementos**

Tipo: panos - S/E RENGÓ C2

Nombre : S/E RENGÓ C2

Fecha Perturbacion : 11-08-2023 15:49

Fecha Normaliza : 11-08-2023 16:06

Protección : Se investiga.

Interruptor : 52C2 Cto. Esmeralda S/E Rengo.

Consumo : 4.7 MW

Comentario : .

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

OHiggins

**Comuna**

Rengo

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

Se investiga.

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

**-Fenómeno Eléctrico:** Falla de interruptor

**-Operación de los interruptores:** Varios

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:** Se investiga.

**-Elemento:** 52C2 Cto. Esmeralda S/E Rengo

**-Fenómeno Eléctrico:** Se investiga.

**-Operación de los interruptores:** Se investiga.

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Se registra y comunica a la Compañía General de Electricidad SA., una falla en redes MT, ocurrida a las 15:48 hrs., que provocó la operación de apertura del interruptor del Cto. 52C2 Esmeralda de la S/E Rengo. Personal de Dx luego de recorrer, revisar y seccionar sus instalaciones solicita el cierre del Cto. 52C2 Esmeralda a las 15:49 hrs. La orden de cierre al Cto. 52C2 Esmeralda NO se ejecuta debido a falla de comunicaciones. Posteriormente a las 16:06 hrs, se realiza un cierre vía local REPONIÉNDOSE el servicio eléctrico de los 7845 clientes finales, subsanándose la situación de CGE Transmisión.

**-Acciones Inmediatas:** .

**-Hechos Sucidos:** .

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.7 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 7845

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

11-08-2023 15:49




**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

11-08-2023 16:06

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

11-08-2023 16:06

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023003585 52C2 Cto. Esmeralda 11.08.2023.pdf (/informe_fallas/download_file/64efbc3bad651f2e8b4520bf/IF 2023003585 52C2 Cto. Esmeralda 11.08.2023.pdf)	31/08/2023 19:34:25
 IF 2023003585 ANEXO I - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/64efbc3bad651f2e8b4520bf/IF 2023003585 ANEXO I - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	31/08/2023 19:34:25
 IF 2023003585 ANEXO II. Informe NODO SCADA San Fernando - COT.pdf (/informe_fallas/download_file/64efbc3bad651f2e8b4520bf/IF 2023003585 ANEXO II. Informe NODO SCADA San Fernando - COT.pdf)	31/08/2023 19:34:25

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por las empresas

CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003585</b>	FECHA DE FALLA: 11 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52C2 SE Rengo	

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

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

<b>Fecha</b>	<b>11 de agosto del 2023</b>
Hora	15:48

**1.2. Localización de la falla:**

**1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.**

ID-1342 IM S/E RENGOC2

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

Tz- Transmisión Zonal

**1.2.3. Elemento o equipo fallado.**

Sistema de comunicaciones SCADA con el 52C2 Cto Esmeralda.

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

Con ocasión maniobras de normalización de topología de paño C2 de S/E Rengo producto de apertura forzada por falla en red MT, se produce la pérdida de comunicaciones intermitente con el interruptor 52C2 Cto. Esmeralda de SE Rengo impidiendo el cierre de forma remota del equipo.

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

Interna

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003585</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 11 de agosto de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) 52C2 SE Rengo</b>	

**1.5. Código de falla.**

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE1	Interrupción producida por trabajos propios (maniobras previas, durante o posteriores) para construcción, mantención o reparación en la instalación o su zona de emplazamiento.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR11	Sistema de control
Fenómeno Eléctrico	(*)	
Modo	13	Opera según lo esperado

(\*) No existe fenómeno eléctrico

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

Código	Nombre la comuna
6115	RENGO

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

Código	Nombre la comuna
6115	RENGO

**1.8. Reiteración.**

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

0 falla

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

0 fallas

**1.8.3. Identificación de evento de falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles**

No Hay

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003585</b>	FECHA DE FALLA: 11 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52C2 SE Rengo	

**1.9. Datos de la Empresa.**

**Nombre Empresa:** CGE Transmisión S.A  
**RUT:** 77.465.741-K.  
**Representante Legal:** Iván Quezada Escobar.  
**Dirección:** Av. presidente Riesco N°5561 P17, las Condes, Santiago, Chile.

**2. INSTALACIONES AFECTADAS.**

Instalaciones Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Rengo	T2 66/15 kV	Paño C2 de la Barra N° 1	15:48	16:07



<p align="center">INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003585</b></p>	<p align="center">FECHA DE FALLA: 11 de agosto de 2023</p>
<p align="center">INSTALACIÓN (ES) 52C2 SE Rengo</p>	

**3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.**

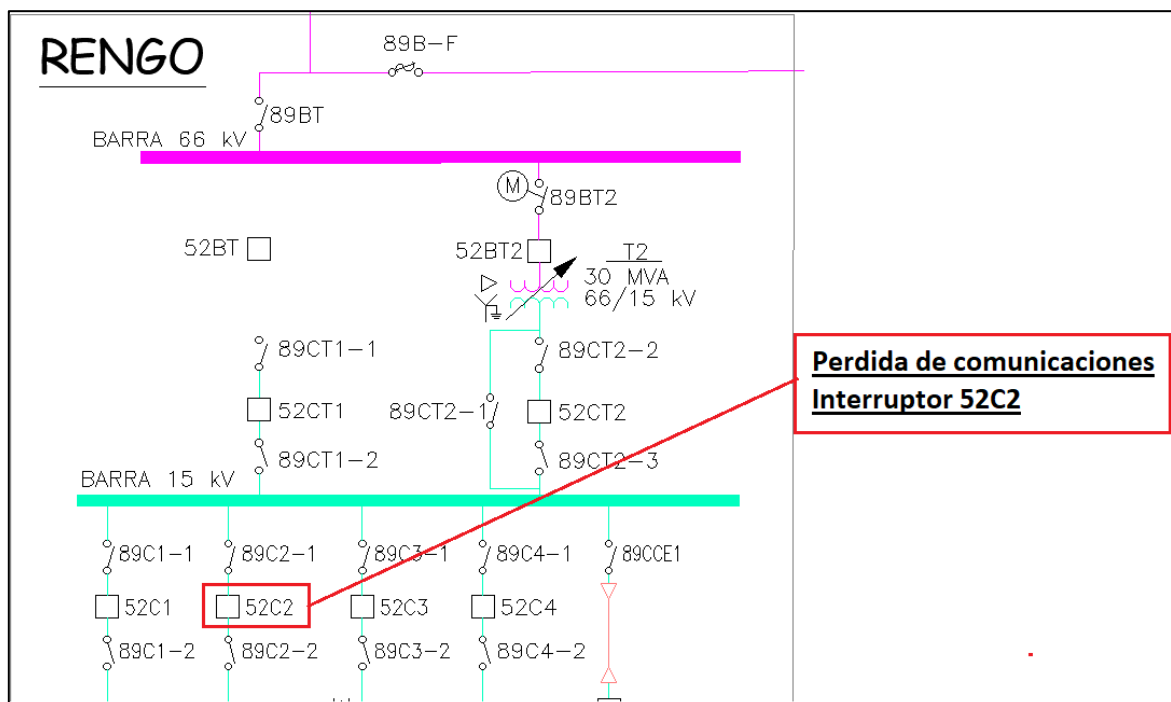


Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

**4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003585</b>	FECHA DE FALLA: 11 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52C2 SE Rengo	

**5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.**

SE	Instalación	MW	Circuito	Nema	Hora Desconexión	Hora Normalización	Observaciones
Rengo	Transformador N°2	4,7	Esmeralda	52C2	15:48	16:07	Consumos pertenecientes a CGE Distribución
	<b>TOTAL</b>	<b>4,7</b>					

**ENS: 1,488 MWh.**

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



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003585</b>	FECHA DE FALLA: 11 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52C2 SE Rengo	

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

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Rengo	Durante maniobras de normalización por falla en MT se produce una perdida de comunicación que impide el cierre del interruptor 52C2 Cto Esmeralda en SE Rengo.	15:48
Rengo	Cierre manual de Interruptor 52C2 Cto Esmeralda.	16:06

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003585</b>	FECHA DE FALLA: 11 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52C2 SE Rengo	

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

No existen protecciones operadas de CGE Transmisión.

**8. ACCIONES CORRECTIVAS.**

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

Se determina por medio de la revisión realizada, que el problema se generó por falla del puerto N°1 del equipo CISCO de la Sala TI en oficina de San Fernando, se logra levantar de manera provisoria con el enlace de telefónica y al final realizar el cambio del puerto N°1 al puerto N°2 del equipo Cisco. Mayores antecedentes ver informe en Anexo.

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

No aplica

**9. CONCLUSIONES.**

De acuerdo con lo expuesto en el presente informe, la falla ocurrida durante las maniobras de normalización del paño C2 en SE Rengo se produjo debido a la interferencia en las comunicaciones con el equipo antes mencionado, lo que impidió que se ejecutara la orden de cierre remota, esto fue solucionado con el apoyo de IO, logrando el correcto cierre del equipo.

Correctamente no existen protecciones operadas de CGE Transmisión.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003585</b>	FECHA DE FALLA: 11 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52C2 SE Rengo	

## 10. ANÁLISIS EN CONJUNTO

El día 11 de agosto del 2023 a las 15:48, durante maniobras de normalización debido a falla en redes MT, se da orden de cierre al interruptor 52C2 Cto. Esmeralda, pero debido a fallas en la comunicación con equipo, esta orden no pudo ser ejecutada.

Se logra identificar que la intermitencia en las comunicaciones se produjo a causa de los trabajos realizados por empresa Integración de Sistemas(IO) en el NODO San Fernando (SD 2023071539), por lo que se procede con la recuperación de las comunicaciones, logrando el cierre efectivo del interruptor 52C2 Cto. Esmeralda a las 16:07, recuperando la totalidad de sus consumos.

### 11. ANEXOS. Se adjuntan

#### I. ANEXO I

Estampa de Tiempo

#### II. ANEXO II

Informe NODO SCADA San Fernando - COT



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2023003585</b>	FECHA DE FALLA: 11 de agosto de 2023
INSTALACIÓN (ES) 52C2 SE RENGÓ	

**ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA**

11-08-2023	15:48:13.5	[SCADA_SF]	RE_ESTADO_CERRADO_52C2	COS	OPEN	Rengo_15_ST_Cerrado_52C2
11-08-2023	16:06:49.3	[SCADA_SF]	RE_ESTADO_CERRADO_52C2	COS	CLOSE	Rengo_15_ST_Cerrado_52C2

# Informe Perdida De Comunicación Nodo SCADA San Fernando – COT




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](http://www.io.cl)


Nombre	Comentario	Revisión	Fecha
Franco Peña R.	Elabora	A	23-08-2023
Franco Peña R.	Revisa	A	23-08-2023
Franco Peña R.	Aprueba	A	23-08-2023

	<b>Proyecto:</b> Turno iO	<b>Fecha Emisión:</b> 23-08-2023	
	<b>Título:</b> Informe Perdida De Comunicación Nodo SCADA San Fernando	<b>Rev.:</b> A	<b>Página:</b> 2

## Tabla de contenido

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



	<b>Proyecto:</b> Turno iO	<b>Fecha Emisión:</b> 23-08-2023	
	<b>Título:</b> Informe Perdida De Comunicación Nodo SCADA San Fernando	<b>Rev.:</b> A	<b>Página:</b> 3

## 0. Introducción

En el presente informe de trabajo, se darán a conocer los aspectos más relevantes asociados a la pérdida de comunicación con el Nodo SCADA San Fernando el viernes 11 de agosto del presente año y generando pérdida de comunicación entre el COT y sus operaciones.

## 1. Objetivos

- Revisión de pérdida de comunicación entre el nodo SCADA San Fernando y el COT.
- Solución a la pérdida de comunicación entre el nodo SCADA San Fernando y el COT.

## 2. Análisis y causa raíz del problema

Se realiza conexión remota al servidor SCADA del nodo San Fernando verificándolo operativo y se verifica que no existe conexión entre el nodo San Fernando y el COT a través de la red corporativa, lo que además estaba generando intermitencia entre el Servidor SCADA y las RTU's de la zona.

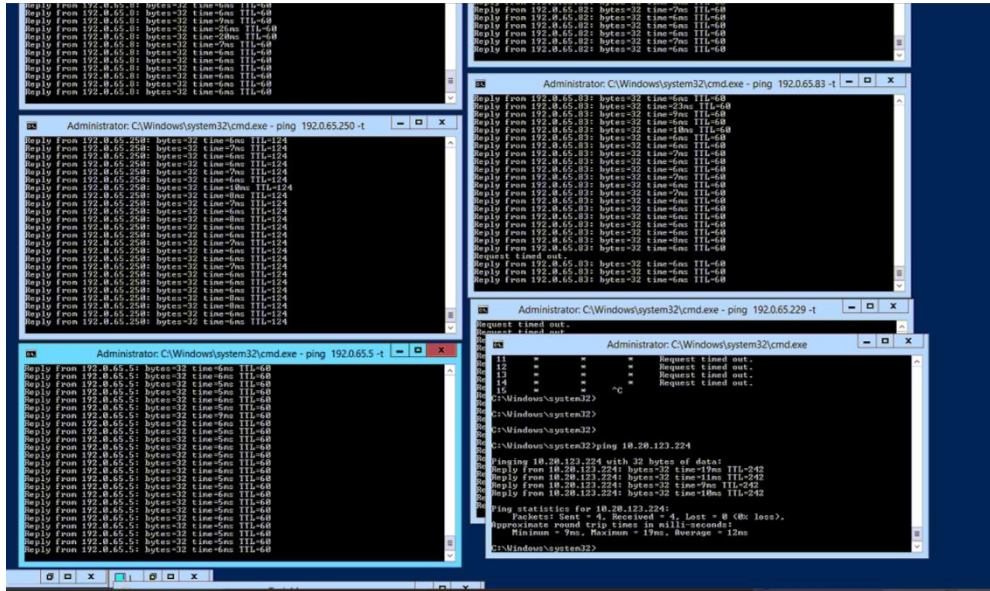
Se comienza a revisar y se detectan problemas entre la red TI (Corporativa) del nodo y las diferentes SSEE, por lo que se realiza un cambio del equipo de la red corporativa al router de telefónica retomando los datos de todas las subestaciones y comunicación con el COT.

Al retomar la comunicación, se indica al COT, para realizar maniobras en las subestaciones del nodo San Fernando, como es el caso del paño 52C3 de SE Rosario. En paralelo se coordina ingreso a oficinas de San Fernando para revisar equipo Cisco de la sala TI de CGE y se levanta ticket con "Operación e Infraestructura" de CGE para revisión del equipo.

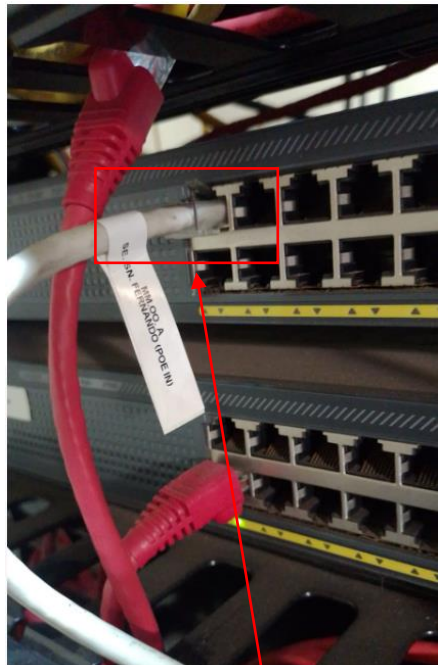
Se les indica que se realizan pruebas directas al POE del enlace banda ancha de manera exitosa, pero no se logra llegar a través del equipo CISCO.

En llamado telefónico con soporte, nos indican que los puertos 2, 3, 4 y 5 pertenecen al SCADA y se pueden utilizar, a lo que se realiza el cambio del puerto 1 al 2, retomando la comunicación a través de la red corporativa regularizando el enlace.


### Pruebas de Ping en Red Corporativa del Nodo San Fernando



### Equipo Cisco Oficina San Fernando



Puerto N° 1 Con Problemas  
Se deja comunicado con el Puerto N°2

	<b>Proyecto:</b> Turno iO	<b>Fecha Emisión:</b> 23-08-2023	
	<b>Título:</b> Informe Perdida De Comunicación Nodo SCADA San Fernando	<b>Rev.:</b> A	<b>Página:</b> 5

### 3. Conclusión

Se determina por medio de la revisión realizada, que el problema se generó por posible bloqueo o falla del puerto N°1 del equipo CISCO de la Sala TI en oficina de San Fernando, si bien se logra levantar de manera provisoria con el enlace de telefónica y al final realizar el cambio del puerto N°1 al puerto N°2 del equipo Cisco, se debe solicitar a CGE revisar el equipo Cisco, específicamente el puerto N°1 para determinar la causa de la falla, lo cual ya se encuentra regularizado y operativo a través de otro puerto del equipo.

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023003313</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 11 de 08 de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) SEP RENGO</b>	

**1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: falla aguas arriba del sistema de distribución****1.1. Fecha y hora de la Falla:**

<b>Fecha</b>	<b>11 de agosto 2023</b>
<b>Hora</b>	15:49

**1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.****1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**  
SEP RENGO**1.3. Datos de la Empresa.**

**Nombre Empresa:** Compañía General de Electricidad S.A  
**RUT:** 76.411.321-7  
**Representante Legal:** (Gerente General vigente a la fecha de envío).  
**Dirección:** Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

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

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023003313</b>	FECHA DE FALLA: 11 de 08 de 2023
INSTALACIÓN (ES) SEP RENGO	

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

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	OT	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
<b>Rengo</b>	<b>T1</b>	Esmeralda	<b>52C2</b>	5,40	15:49	16:06	<b>1</b>	<b>7799</b>	<b>16235</b>	CGE	Rengo	<b>Rural</b>	<b>3023574870</b>	Se recupera el 100% de los Clientes
<b>Total</b>				<b>5,40</b>				<b>7.799</b>	<b>16.235</b>					

ENS:  
N° de clientes afectados

**9.**  
**7.799.**

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

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023003313</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 11 de 08 de 2023
<b>INSTALACIÓN (ES) SEP RENGO</b>	

PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

<b>PMGDs</b>				
<b>Conectados en redes de MT</b>				
<b>PMGD</b>	<b>Subestación</b>	<b>Alimentador</b>		<b>Potencia Desprendida</b>
		<b>Nombre</b>	<b>Nema</b>	<b>(MW)</b>
PLANTA SOLAR LOS MIGUELES	Rengo	Esmeralda	52C2	0,00
				0,00