

Estudio para análisis de falla EAF 397/2023

“Desconexión forzada de los transformadores N°3 110/13.9 kV y N°4 110/12.5 kV de S/E San Cristóbal”

Fecha de Emisión: 02-10-2023

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	07/09/2023
Hora	18:42
Consumos desconectados (MW)	48.16
Demanda previa del sistema (MW)	9885.70
Porcentaje de desconexión	0.487 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Transformador N°3 110/13.9 kV de S/E San Cristóbal/ ET03T054SE041T054 Transformador N°4 110/12.5 kV de S/E San Cristóbal/ ET04T054SE041T054
Tipo de instalación	Transformador
Tensión nominal	110 kV, 13.9 kV y 12.5 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.
RUT	77.282.311-8
Representante Legal	Francisco Alliende A.
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Relé de contraflujo del Cambiador de Tomas Bajo Carga (en adelante, CTBC) del transformador N°3 S/E San Cristóbal / ET03T054SE041T054*
Propietario elemento fallado	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.
RUT	77.282.311-8
Representante Legal	Francisco Alliende A.
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno

(*) Código nemotécnico indicado corresponde al transformador N°3 de S/E San Cristóbal

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de los transformadores N°3 110/13.9 kV y N°4 110/12.5 kV de S/E San Cristóbal, por operación del relé maestro (86T) asociado al transformador N°3, tras recepción de disparo desde el relé auxiliar de contraflujo del CTBC de dicho transformador.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. señala que la operación indeseada fue causada por la presencia de humedad en la caja de conexión del relé de contraflujo del CTBC.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. entrega los antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 005_2022	Desconexión forzada de la barra 12 kV N°2 de S/E Santa Marta	07-01-2022	OPE26: Falla en sistema de protección o control.	La empresa Enel S.A. indica que: <i>"Durante la madrugada del jueves 13 de enero de 2022, se realizaron pruebas en terreno a la protección del alimentador Diamantes, repitiendo la secuencia de la falla ocurrida el viernes 7 de enero, identificando en ellas que se repitió el mismo comportamiento. Como medida preventiva, mientras dure la investigación, se disminuyó a 2 el número de ciclos de reconexión. Se realizaron pruebas con resultado satisfactorio"</i> .
EAF 072_2022	Desconexión forzada de la barra 12 kV N°3 de S/E La Reina	24-02-2022	OPE26: Falla en sistema de protección o control.	La empresa Enel Transmisión Chile S.A. señala: <i>"Durante la atención de la falla, se revisaron los equipos asociados a la barra N°3 y al alimentador Jaraquemada, sin encontrar equipos dañados. Se rescataron los registros de las protecciones para su análisis. El pasado miércoles 2 de marzo de 2022, se realizó la revisión del interruptor del alimentador Jaraquemada, con resultados satisfactorios. En particular, el tiempo de operación de este interruptor fue de 45 ms."</i>
EAF 104_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52JT2 de S/E Cerro Navia	24-03-2022	OPE26: Falla en sistema de protección o control.	La empresa Enel Transmisión Chile S.A. señala: <i>"Durante la atención de la falla, se identificó operada la protección de distancia asociada al interruptor 52JT2 y se trató de rescatar los eventos de la operación sin éxito, esto debido a que se encontró bloqueada la protección. Dado que no había indicios de falla, ni otras protecciones operadas se determinó dejar deshabilitada esta protección. Durante el mes de junio de 2022 se retirará la protección de distancia (fallada) asociada al interruptor 52JT2 y se extenderá la zona de protección de la actual protección diferencial de porcentaje del Banco de Autotransformadores Hyundai"</i> .
EAF 294_2022	Desconexión intempestiva del transformador N°2 110/12 kV de S/E Altamirano	16-07-2022	OPE26: Falla en sistema de protección o control.	La empresa Enel Transmisión Chile S.A. indica que: <i>"se mantiene un seguimiento del transformador"</i> .

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 238_2023	Desconexión forzada de barra 12 kV N°3 de S/E La Reina	03-06-2023	OPE26: Falla en sistema de protección o control.	La empresa STM II S.A. señala: "Ocurrida la operación del interruptor MT3P, se procedió a realizar las maniobras de realimentación de los clientes afectados. Al analizar las alarmas recibidas se identificó una falla en el alimentador La Reina. Se procedió a realizar las maniobras de normalización de la Barra MT3 principal. Al analizar los registros de las protecciones se identificó que la protección del alimentador La Reina operó, pero su interruptor no abrió. El lunes 5 de junio de 2023, se realizó una revisión de todo el esquema de protección del alimentador La Reina (relé e interruptor). Se comprobó el correcto funcionamiento de la protección. Sin embargo, se identificó un problema intermitente en el mecanismo de apertura del interruptor (específicamente en el trinquete), el cual fue corregido."
EAF 293_2023	Desconexión forzada de la barra de transferencia 12 kV N°2 de S/E La Reina	05-07-23	OPE26: Falla en sistema de protección o control.	La empresa STM II S.A. indica lo siguiente: "Una vez ocurrida la OA del interruptor MT2T, se procedió a transferir el alimentador Echeñique desde la Barra MT3T a la Barra MT3P. Personal de la Guardia de operaciones se encontraba presente en la subestación La Reina, por lo que se procedió a verificar el estado de la instalación, sin encontrar evidencias de explosión o descargar eléctricas. Acto seguido se procedió a energizar la Barra de Transferencia y la Barra MT3T. Personal de equipos realizó una evaluación de la instalación y realizaron pruebas al interruptor del alimentador Ictinos, verificando su correcto funcionamiento. Adjuntamos el informe de estas pruebas. Personal de protecciones rescató los registros de las protecciones del alimentador Ictinos y del Interruptor MT3T. La protección del interruptor MT2T no generó oscilografías ni registros de eventos. En la madrugada del miércoles 12 de julio de 2023, se realizaron pruebas a la protección del interruptor MT2T, con resultado satisfactorio. Adjuntamos informe de estas pruebas. Durante el mes de julio de 2023, se realizará una revisión y verificación del alambrado de los transformadores de corriente asociados a la protección del interruptor MT2T para identificar la causa de la operación y realizar las correcciones de ser necesario."

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 el sistema de control.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al relé auxiliar de contraflujo del CTBC asociado al transformador N°3 110/13.9 kV de S/E San Cristóbal, el cual, corresponde a un transformador de 50 MVA (ONAF), marca Pauwels, fabricado el año 1992 y fue puesto en servicio el año 2000, según lo indicado por el propietario.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. envía información de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Enel Distribución S.A. indica: "Urbano".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

13127: Recoleta.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (09-09-2023)	Informe de 5 días (14-09-2023)
Enel Distribución Chile S.A.	08-09-2023	15-09-2023
Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. (STM II S.A.)	08-09-2023	14-09-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E San Cristóbal	ST Zonal	Transformador N°3 110/13.9 kV	18:42	23:53
S/E San Cristóbal	ST Zonal	Transformador N°4 110/12.5 kV	18:42	18:47

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa STM II S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E San Cristóbal	Seminario / NI	NI	4.78	0.048	4346	18:42	18:45	18:45
S/E San Cristóbal	San Martín / NI	NI	4.81	0.049	4548	18:42	18:45	18:45
S/E San Cristóbal	El Salto / NI	NI	6.71	0.068	7266	18:42	18:45	18:45
S/E San Cristóbal	Salvador / NI	NI	2.48	0.025	1487	18:42	18:45	18:46
S/E San Cristóbal	Villavicencio / NI	NI	6.80	0.069	7179	18:42	18:45	18:46
S/E San Cristóbal	Centro 10 / NI	NI	2.48	0.025	1681	18:42	18:48	18:49
S/E San Cristóbal	Centro 8 / NI	NI	2.80	0.028	1459	18:42	18:48	18:49
S/E San Cristóbal	Centro 6 / NI	NI	2.44	0.025	2844	18:42	18:48	18:49
S/E San Cristóbal	Centro 3 / NI	NI	2.73	0.028	4286	18:42	18:48	18:49
S/E San Cristóbal	Centro 1 / NI	NI	2.74	0.028	2596	18:42	18:48	18:49
S/E San Cristóbal	Bilbao / NI	NI	4.85	0.049	5942	18:42	18:48	18:50
S/E San Cristóbal	Dominica / NI	NI	0.03	0.000	1	18:42	18:48	18:50
S/E San Cristóbal	Olivos 2 / NI	NI	4.51	0.046	1382	18:42	18:48	18:50
Total: 48.16 MW 0.487 % 45017								

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Enel Distribución Chile S.A. y STM II S.A.
(NI): No fue informado por la empresa Enel Distribución Chile S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E San Cristóbal	Seminario / SI	Enel Distribución	Regulado	4.78	0.05	0.05	0.2
S/E San Cristóbal	San Martín / SI	Enel Distribución	Regulado	4.81	0.05	0.05	0.2
S/E San Cristóbal	El Salto / SI	Enel Distribución	Regulado	6.71	0.05	0.05	0.3
S/E San Cristóbal	Salvador / SI	Enel Distribución	Regulado	2.48	0.05	0.07	0.2
S/E San Cristóbal	Villavicencio / SI	Enel Distribución	Regulado	6.80	0.05	0.07	0.5
S/E San Cristóbal	Centro 10 / SI	Enel Distribución	Regulado	2.48	0.10	0.12	0.3
S/E San Cristóbal	Centro 8 / SI	Enel Distribución	Regulado	2.80	0.10	0.12	0.3
S/E San Cristóbal	Centro 6 / SI	Enel Distribución	Regulado	2.44	0.10	0.12	0.3
S/E San Cristóbal	Centro 3 / SI	Enel Distribución	Regulado	2.73	0.10	0.12	0.3
S/E San Cristóbal	Centro 1 / SI	Enel Distribución	Regulado	2.74	0.10	0.12	0.3
S/E San Cristóbal	Bilbao / SI	Enel Distribución	Regulado	4.85	0.10	0.13	0.6
S/E San Cristóbal	Dominica / SI	Enel Distribución	Regulado	0.03	0.10	0.13	0.0
S/E San Cristóbal	Olivos 2 / SI	Enel Distribución	Regulado	4.51	0.10	0.13	0.6

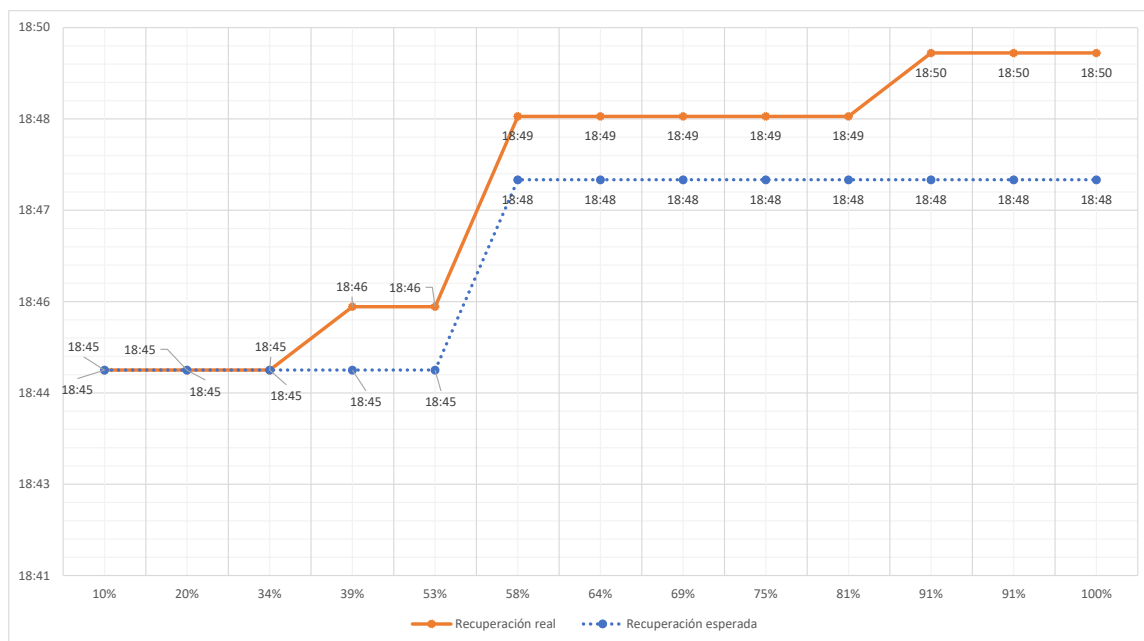
Clientes Regulados : 4.1 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 4.1 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas Enel Distribución Chile S.A. y STM II S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecian leves diferencias entre el horario de recuperación real respecto al horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar el consumo afectado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	38.53	0.12	330.24
Último 20 %	9.63	0.13	72.24
100 % Total	48.16	0.13	361.20

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9885.7 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U2), Canutillar (U1 y U2), Cipreses (U1), Nueva Renca (TG y TV) y Ralco (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 07 de septiembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 07 de septiembre 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 07 de septiembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de septiembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con las siguientes particularidades:

- Los alimentadores Seminario, San Martín, El Salto, Salvador y Villavicencio se encontraban conectados al transformador N°3 110/13.9 kV de S/E San Cristóbal, por medio de la barra principal N°3 12 kV de la S/E.
- Los alimentadores Centro 10, Centro 8, Centro 6, Centro 3, Centro 1, Bilbao, Dominica y Olivos 2 se encontraban conectados al transformador N°4 110/12.5 kV de S/E San Cristóbal, por medio de la barra de transferencia 12 kV de la S/E.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa STM II S.A.:

"El pasado jueves 7 de septiembre del año 2023 a las 18:42, se produjo la operación automática (OA) del Transformador N°3 de S/E San Cristóbal.

Esta operación se produjo debido al ingreso de humedad a la caja de conexiones del relé de contraflujo del cambiador de tap bajo carga (CTBC) del transformador de poder N°3, lo cual se generó debido a la fisura de un ducto de unión de este equipo, esta humedad provocó el envío de una orden de disparo directa sobre su relé maestro (86T3)."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa STM II S.A. indica:

"Una vez ocurrida la falla acudieron a la instalación personal de STM y personal contratista, y se procedió a realizar una inspección visual del transformador de poder N°3, del panel de control en sala y de las protecciones mecánicas del equipo, encontrando un ducto de unión con fisura en la caja del relé de contraflujo del CTBC, el que se procede a limpiar, secar y finalmente sellar para posteriormente poder normalizar el transformador"

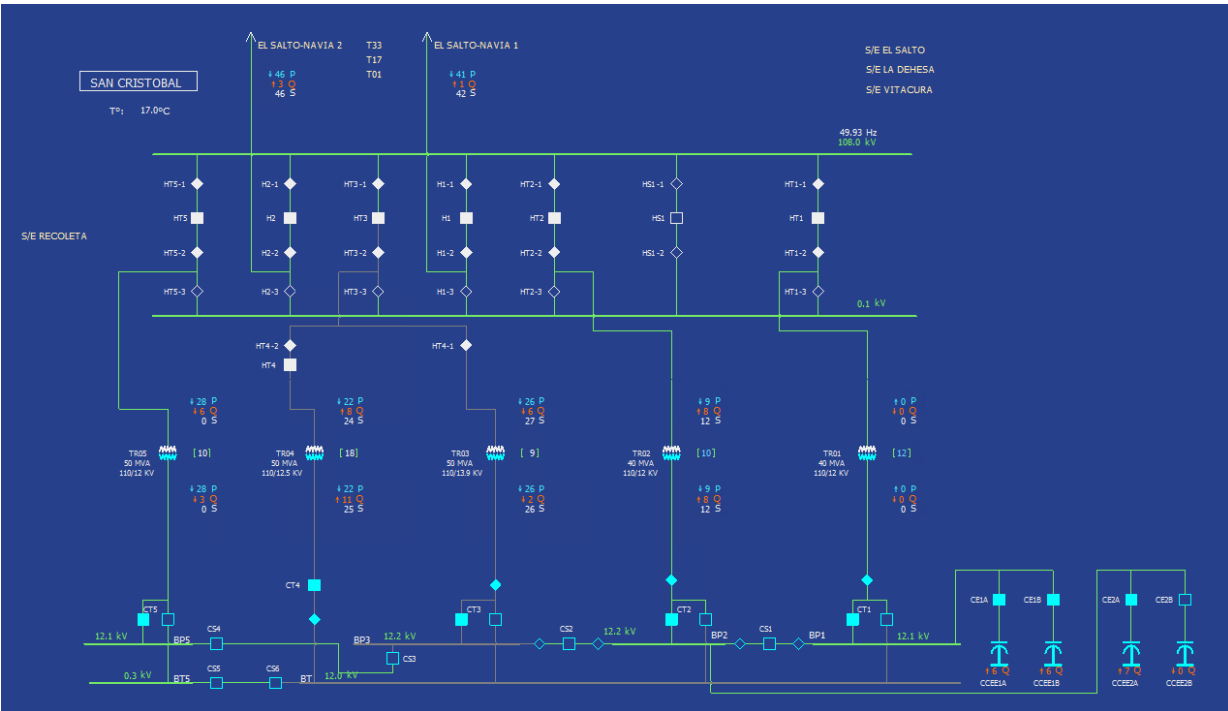
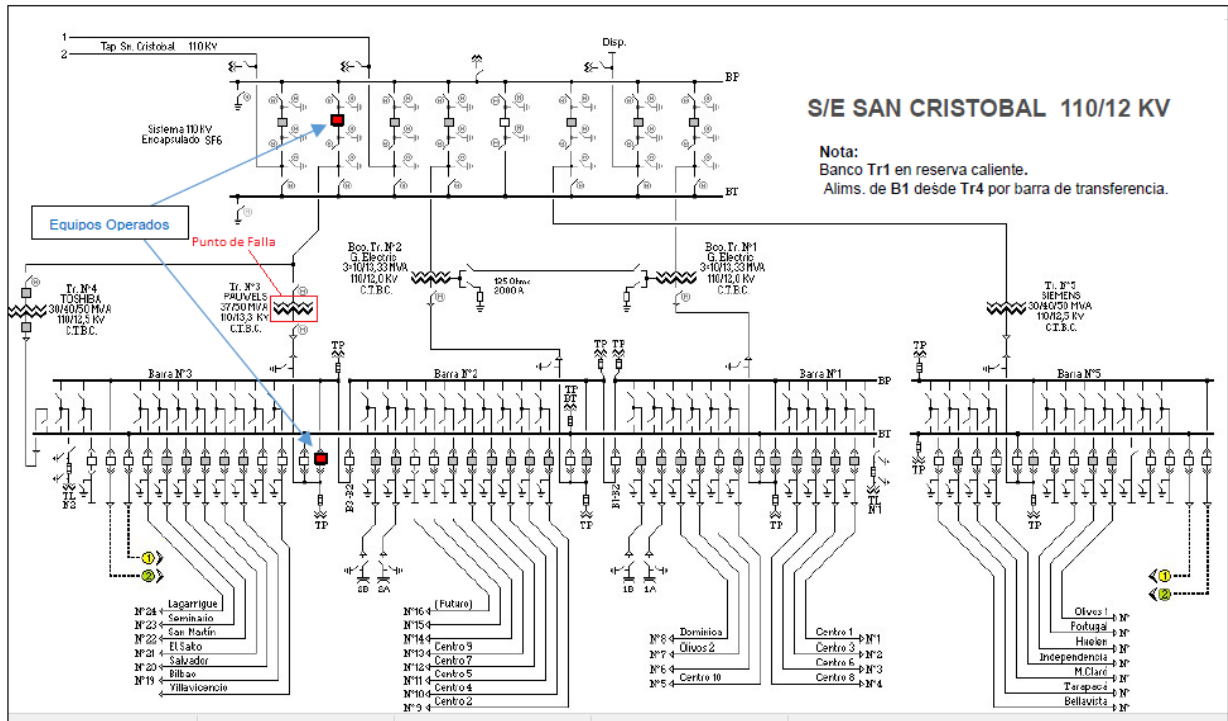
La empresa Enel Distribución S.A. indica: *"No aplica"*.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa STM II S.A. indica: *"No aplica"*.

La empresa Enel Distribución 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
18:42	STM II	Apertura en S/E San Cristóbal de los interruptores 52AT3, correspondiente al interruptor del lado de alta tensión de los transformadores N°3 110/13.9 kV y N°4 110/12.5 kV de la S/E, y del interruptor 52ET3-3, asociado al interruptor del lado de baja tensión del transformador N°3 110/13.9 kV de la misma S/E, por operación del relé auxiliar de contraflujo del CTBC, a través del relé maestro del transformador N°3 (86T).

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa STM II S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07-09-2023	STM II y Enel Distribución	18:45	Cierre del interruptor 52CS2 de S/E San Cristóbal, energizando la barra principal N°3 12 kV de la S/E y recuperando la totalidad de consumos afectados en los alimentadores Seminario, San Martín y El Salto.
07-09-2023	Enel Distribución	18:46	Recuperados la totalidad de los consumos afectados en los alimentadores Salvador y Villavicencio.
07-09-2023	STM II	18:47	Apertura del interruptor 52ET4 de S/E San Cristóbal, por maniobras de normalización de los consumos asociados a la barra de transferencia de la S/E.
07-09-2023	STM II	18:47	Apertura del desconectador 89HT4-1 de S/E San Cristóbal.
07-09-2023	STM II	18:48	Cierre de los interruptores 52AT3 y 52CT4 de S/E San Cristóbal, energizando el transformador N°4 110/12.5 kV y la barra de transferencia 12 kV de la S/E.
07-09-2023	Enel Distribución	18:49	Recuperados la totalidad de los consumos afectados en los alimentadores Centro 10, Centro 8, Centro 6, Centro 3 y Centro 1.
07-09-2023	Enel Distribución	18:50	Recuperados la totalidad de los consumos afectados en los alimentadores Bilbao, Dominica y Olivos.
07-09-2023	STM II	23:53	Se normaliza la conexión del transformador N°3 110/13.9 kV de S/E San Cristóbal.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Enel Distribución Chile S.A. y STM II S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada de los transformadores N°3 110/13.9 kV y N°4 110/12.5 kV de S/E San Cristóbal, por operación del relé maestro (86T) asociado al transformador N°3, tras recepción de disparo desde el relé auxiliar de contraflujo del CTBC de dicho transformador.

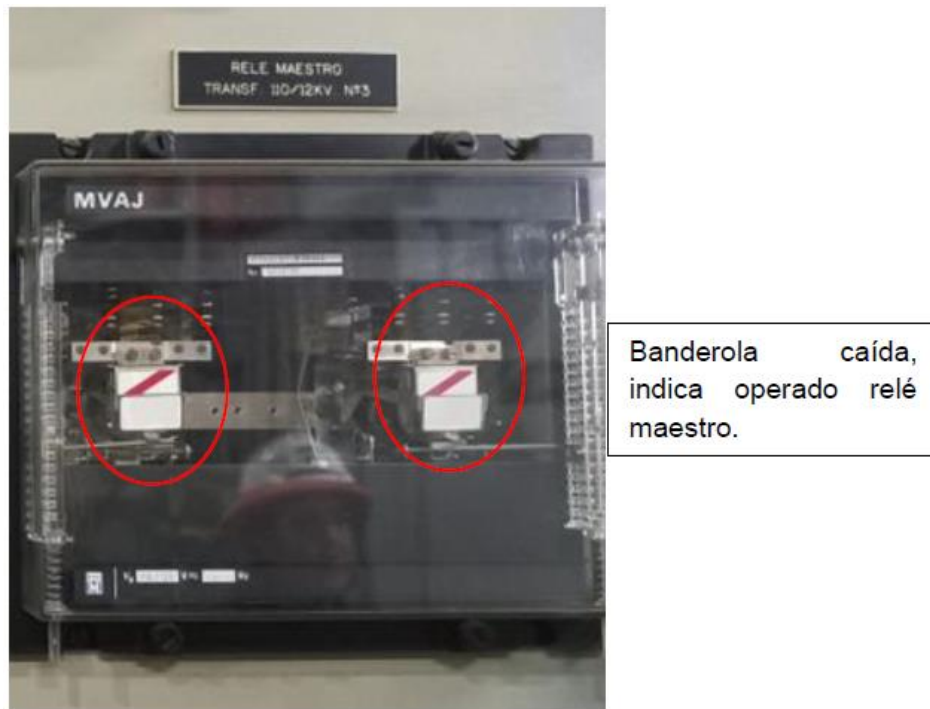
La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. señala que la operación indeseada fue causada por la presencia de humedad en la caja de conexión del relé de contraflujo del CTBC.

A raíz de la desconexión forzada los transformadores N°3 110/13.9 kV y N°4 110/12.5 kV de S/E San Cristóbal, se produjo la pérdida de 48.16 MW de consumos.

Operación de protecciones de los transformadores N°3 y N°4 de S/E San Cristóbal

El transformador de poder N°3 110/13.9 kV de S/E San Cristóbal posee un doble esquema de protección, implementado en relés GEC Alsthom, siendo uno de ellos modelo MBCH12, correspondiente a la función diferencial de transformador (87T), y el otro modelo MCGG22, correspondiente a las funciones de sobrecorriente de fase y residual (51/51N). Adicionalmente, el transformador posee protecciones mecánicas, las cuales operan sobre el relé maestro de transformador (86T). Cabe mencionar que el transformador N°3 110/13.9 kV de S/E San Cristóbal comparte la llegada a la posición en 110 kV con el transformador N°4 110/12.5 kV, por lo tanto, el despeje de fallas ocurridas en su interior es realizado a través de la apertura de los interruptores 52AT3, indisponiendo al transformador N°4, y los interruptores de su lado 12 kV, que lo vinculan a las barras 12 kV principal por medio del interruptor 52ET3-3 y a la barra de transferencia, por medio del interruptor 52ET3-T.

Para el evento bajo análisis, se produjo la operación de los relés auxiliares asociados a la protección de contraflujo del CTBC, sobre el relé maestro del transformador N°3 110/13.9 kV de S/E San Cristóbal, lo cual queda consignado en la siguiente fotografía:



La empresa STM II S.A. indica que, de acuerdo con los antecedentes rescatados, y a las pruebas realizadas posteriormente al transformador de poder N°3 110/13.9 kV de S/E San Cristóbal, se concluye que la operación del relé de contraflujo del CTBC fue de forma no deseada, producto de un desperfecto en la caja de conexión, lo cual permitió que ingresara humedad a esta, provocando dicha operación.

Al ser la protección operada del tipo mecánica, no se cuenta con registros que permitan establecer el tiempo de apertura de los interruptores operados a través del relé maestro del transformador N°3 110/13.9 kV de S/E San Cristóbal.

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

Detalle de la generación programada para el día 07 de septiembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 07 de septiembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 07 de septiembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de septiembre de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Enel Distribución Chile S.A. y Sistema de Transmisión Metropolitana II S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Enel Distribución Chile S.A. y Sistema de Transmisión Metropolitana II 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:

Enel Distribución Chile S.A.:

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, establecido en la NTSyCS.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se presume incorrecta operación del relé auxiliar, asociado a la protección mecánica de contraflujo del CTBC del transformador N°3 110/13.9 kV de S/E San Cristóbal, a través del relé maestro (86T) de dicho transformador.

No se cuenta con antecedentes suficientes para pronunciarse respecto del modo de operación de los interruptores 52AT3 y 52ET3-3, que permitieron aislar a los transformadores N°3 110/13.9 kV y N°4 110/12.5 kV de S/E San Cristóbal del resto del sistema eléctrico.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.4 Desempeño EDAG

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

10. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de los transformadores N°3 110/13.9 kV y N°4 110/12.5 kV de S/E San Cristóbal, por operación del relé maestro (86T) asociado al transformador N°3, tras recepción de disparo desde el relé auxiliar de contraflujo del CTBC de dicho transformador.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. señala que la operación indeseada fue causada por la presencia de humedad en la caja de conexión del relé de contraflujo del CTBC.

A raíz de la desconexión forzada de los transformadores N°3 110/13.9 kV y N°4 110/12.5 kV de S/E San Cristóbal, se produjo la pérdida de 48.16 MW de consumos.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible presumir que se produjo un incorrecto desempeño del esquema de protección de contra flujo del CTBC del transformador N°3 110/13.9 kV de S/E San Cristóbal.

- b) No se evidencia una reiteración del fenómeno físico declarado para la desconexión forzada de los transformadores N°3 110/13.9 kV y N°4 110/12.5 kV de S/E San Cristóbal.
- c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- d) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- e) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 07 de septiembre de 2023.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.
Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.
- b) Solicitudes de ampliación de información.
Por el momento, no se solicitarán información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 07 de septiembre de 2023

Periodo Desde: 07-09-2023 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265	3,786
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2	132
Costos Totales [kUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267	3,918
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	26.6	43.69
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270	7,197
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244	5,700
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512	225,215
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026	238,113

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	751	746	746	745	744	746	762	760	645	625	616	616	617	617	616	617	618	636	690	728	730	732	721	713	16,534	
CHAPIQUINA	6	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	6	6	6	96	
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17	
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
CORRALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PUNTADELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17	
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46	
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CH-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
JUNCAL	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	164	
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
COMPANIA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
BLANCO	12	12	12	12	11	11	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11	11	12	12	12	12	261
LOSQUILOS	17	17	17	17	17	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17	17	17	396
CHACABUQUITO	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	10	222	
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
CARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ALFALFAL	30	30	29	29	29	31	31	31	31	31	32	32	32	31	31	33	34	33	33	33	34	33	33	33	33	755
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUELTEHUES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
VOLCAN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110	
GUAYACAN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	130	
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
FLORIDA-2	9	8	9	8	8	8	8	7	7	6	6	6	7	7	6	6	6	7	6	8	8	9	9	9	178	
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53	
PUNTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSBAJOS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58	
AUXDELMAIPO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50	
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CIPRESILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SAUZAL	55	54	54	54	54	54	54	54	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	43	62	62	62	62	62	1056	
SAUZALITO	10	9	9	9	9	9	9	9	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	7	10	10	10	10	10	180	
CHACAYES	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	1342	
SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360	
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELPASO	0	0	0	0	0	0	17	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	18	18	18	8	0	120	

Periodo Desde: 07-09-2023 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265	3,786
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2	132
Costos Totales [KUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267	3,918
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6	43.69
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270	7,197
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244	5,700
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512	225,215
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026	238,113

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2
Costos Totales [kUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267
Costo Marginal Quillota 220 kv	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026

PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELGALPON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	21	21	21	21	21	21	21	21	21	10	10	0	0	0	0	0	0	0	21	21	21	21	21	21
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LICAN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	8	8	8	8	8	8	8	8	10	17	17	17	17	17	17
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PILMAIQUEN	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
RUCATAYO	48	48	48	48	48	48	48	48	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
CAPULLO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
MUCHI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
CORRENTOSO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
NALCAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
COLLIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
PIEDRASNEGRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1664	1608	1646	1710	1718	1753	1810	1697	1554	1273	967	919	938	1031	1123	1333	1494	1571	1876	1919	1737	1546	1247	1191	35,322
PE-TCHAMMA	22	25	31	51	65	99	117	115	112	97	48	15	2	9	19	28	31	32	37	26	18	6	8	22	1031
PE-SIERRAGORDA	5	8	12	18	28	40	54	61	61	49	30	15	9	14	22	30	39	46	55	46	21	6	6	15	690
PE-VALLEDELOSVENTOS	2	3	3	4	7	11	13	14	15	14	9	5	4	9	0	31	42	47	55	48	27	12	5	4	382
PE-CERROTTIGRE	3	1	3	4	5	5	4	6	3	2	1	1	4	18	41	62	79	88	108	104	72	37	13	5	667
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	39	65	81	98	112	133	117	60	24	5	0	747
PE-CALAMA	5	5	10	18	27	34	41	45	45	30	14	3	1	9	21	42	55	62	75	77	61	37	13	6	736
PE-TALTAL	8	11	15	16	13	13	23	34	43	41	0	0	0	0	0	0	0	14	6	3	4	5	9		256
PE-ATACAMA	91	97	96	98	102	100	98	90	85	74	72	74	75	77	80	88	94	96	108	116	118	117	97	92	2233
PE-SARCO	143	143	152	148	147	146	145	131	119	92	70	59	54	54	57	69	79	84	119	143	148	146	128	122	2696
PE-CABOLEONES-1	98	99	103	106	103	98	94	87	81	72	63	62	61	62	65	76	89	98	121	131	126	116	95	88	2194
PE-CABOLEONES-2	100	91	92	100	101	96	87	78	68	55	45	44	48	52	57	69	85	99	132	150	147	143	121	106	2164
PE-CABOLEONES-3	119	123	130	132	132	132	124	114	97	80	77	76	76	76	77	85	96	103	127	140	139	134	113	107	2665
PE-SANJUAN	151	154	156	161	160	162	160	146	131	105	89	89	90	89	91	104	114	118	140	155	159	154	135	134	3145
PE-PUNTACOLORADA	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	30
PE-ELARRAYAN	64	72	76	76	75	72	72	67	61	53	45	46	47	49	49	55	61	65	77	81	78	80	69	70	1559
PE-TALINAYPONIENTE	45	46	47	46	43	39	33	27	22	17	16	20	25	29	32	36	39	38	44	47	47	45	38	38	857
PE-TALINAYORIENTE	42	45	48	44	38	31	20	12	8	7	9	19	32	42	48	55	59	57	62	63	56	51	41	36	922
PE-PUNTASIERRA	61	62	62	60	59	56	54	49	43	37	32	32	35	35	35	39	44	45	54	64	68	66	56	53	1199

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2
Costos Totales [kUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026

PE-LOSCURUROS	59	65	67	61	54	48	43	35	26	20	21	32	43	50	53	59	67	70	82	87	86	80	60	50
PE-MONTEREDONDO	10	11	11	12	11	11	10	10	10	8	7	7	8	9	9	10	11	11	13	14	14	14	13	13
PE-PUNTAPALMERAS	20	20	19	17	15	17	19	18	17	14	13	17	20	21	21	22	24	26	30	33	33	31	25	23
PE-CANELA	5	5	4	4	4	4	3	3	3	2	3	4	6	6	7	7	7	7	7	6	6	5	5	5
PE-CANELA-2	20	20	18	17	15	14	13	11	10	11	14	19	22	25	27	29	29	28	31	30	26	25	21	20
PE-TOTAL	15	12	13	19	20	15	16	15	12	10	8	9	12	15	16	19	19	19	23	20	20	22	15	17
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2
PE-LAESTRELLA	4	4	4	4	3	4	4	4	5	4	3	2	2	2	2	3	6	11	13	12	17	20	16	12
PE-LASPENAS	4	4	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PE-CAMPO-LINDO	17	0	0	0	21	11	24	23	20	0	0	0	0	0	0	0	8	6	5	4	3	2	2	2
PE-ELMAITEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1
PE-NEGRETE	10	11	11	10	10	10	10	9	8	6	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	2	2	2	1
PE-MESAMAVIDA	22	21	21	21	21	23	24	23	22	19	15	12	11	10	10	11	10	9	8	7	6	5	4	3
PE-ALENA	16	17	19	23	23	24	25	25	20	16	14	16	17	16	14	14	12	12	9	5	5	3	2	2
PE-CUEL	12	12	12	12	12	12	12	12	11	9	8	7	7	6	6	6	6	5	5	4	4	3	2	2
PE-LOMASDEDUQUECO	22	23	23	22	22	22	22	20	19	15	0	10	10	9	9	9	9	8	7	7	6	5	3	3
PE-LOSOLMOS	35	0	0	14	0	37	38	33	25	19	16	13	12	11	11	11	10	10	8	8	7	6	5	5
PE-RENAICO	23	24	22	22	21	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	6	5	4	3	3	3
PE-RENAICO-2	19	21	20	20	19	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	6	5	3	2	3	3
PE-MALLECONORTE	72	75	59	74	64	71	68	63	57	45	33	28	26	24	23	23	20	15	13	11	10	9	7	8
PE-MALLECOSUR	67	58	69	68	67	65	63	59	52	41	30	26	25	23	22	22	19	14	11	9	8	7	6	7
PE-SANGABRIEL	0	0	0	0	0	0	59	55	51	45	38	39	36	33	29	28	26	24	24	20	17	14	10	8
PE-LAFLOR	9	9	9	9	9	9	9	8	8	6	5	5	6	6	6	6	7	7	8	9	9	9	8	8
PE-LACABANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-TOLPANSUR	9	0	0	0	0	0	27	25	23	18	15	15	14	14	13	13	13	12	10	7	6	4	3	3
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	4	5	6	6	5	4
PE-LOSBUENOSAIRE	9	9	9	10	10	10	10	9	8	7	6	5	5	4	4	4	4	4	3	3	3	2	2	2
PE-LAESPERANZA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PE-LEBU	4	4	4	4	4	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	1
PE-HUAJACHE	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PE-RAKI	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0
PE-ELARREBOL	2	2	3	5	5	4	6	5	3	4	4	4	4	4	4	4	3	4	5	4	3	4	1	0
PE-AURORA	83	75	55	57	60	55	51	45	40	34	26	23	19	18	19	20	21	17	17	19	19	21	21	24
PE-PUELCHESUR	85	71	84	77	75	67	60	53	48	39	30	26	24	21	20	21	22	21	23	30	33	30	28	31
PE-SANPEDRO	16	15	14	14	12	12	11	10	9	8	7	7	7	8	8	9	9	9	9	9	8	8	8	8
PE-SANPEDRO-2	23	21	20	19	17	16	16	14	13	11	10	10	11	12	12	13	13	13	13	12	12	11	11	11

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	41	1519	3952	4392	4543	4542	4487	4251	3888	3641	3526	1858	159	0	0	0	0	40,800
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	10
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	69
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	69
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	7	13	13	13	13	13	12	12	12	9	2	0	0	0	0	0	120
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	5	11	16	20	21	21	21	19	16	10	4	1	0	0	0	0	166
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	72	88	135	137	94	0	135	0	0	63	54	2	0	0	0	0	779
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	49	105	120	117	104	93	94	98	98	91	0	0	0	0	0	0	972
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	15	52	17	76	0	0	0	0	0	60	26	2	0	0	0	0	247

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2
Costos Totales [kUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	39	111	0	0	132	0	46	0	0	118	64	6	0	0	0	0
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	35	78	88	87	0	87	0	62	0	77	39	2	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	27	65	0	41	79	0	0	0	0	74	51	3	0	0	0	0
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	22	32	44	52	53	53	48	39	0	11	1	0	0	0	0
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	2	31	75	88	88	88	88	86	84	80	64	26	1	0	0	0	0
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	8	8	8	8	8	9	8	4	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	18	23	24	24	24	24	24	0	21	10	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	13	17	18	18	18	18	14	0	14	8	0	0	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	8	8	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	54	185	192	207	122	132	0	0	60	189	102	16	0	0	0	0
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	20	47	54	55	0	0	0	0	0	49	23	2	0	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	15	45	50	49	49	50	50	48	47	46	24	1	0	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	34	128	146	152	158	158	157	153	153	140	69	9	0	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	57	150	148	152	157	158	158	157	157	155	94	4	0	0	0	0
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	10	13	13	13	13	13	13	13	12	6	1	0	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	20	41	45	45	45	44	43	0	28	36	21	2	0	0	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	8	8	9	9	8	6	0	0	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	36	85	0	0	0	0	0	0	0	0	46	2	0	0	0	0
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	25	37	58	24	56	3	3	3	0	7	1	0	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	19	59	64	63	63	64	64	62	62	58	33	2	0	0	0	0
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	16	84	105	109	107	102	98	101	101	88	41	0	0	0	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	12	52	72	74	72	72	71	69	68	58	30	2	0	0	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	24	42	45	0	0	45	45	45	43	38	23	2	0	0	0	0
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	0	0	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	0	0	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	43	90	97	98	98	97	97	96	94	82	28	2	0	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	5	47	115	145	149	151	151	151	149	147	127	64	9	0	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	13	16	16	16	16	16	16	16	14	6	1	0	0	0	0
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	1	20	52	0	0	0	0	64	65	65	57	26	2	0	0	0	0
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	3	49	112	112	35	34	112	34	98	112	19	76	12	0	0	0	0
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	1	40	111	133	132	135	136	136	132	128	118	65	8	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	16	34	44	0	0	0	0	0	0	0	16	3	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	10	0	0	0	0	0	0	0	0	6	1	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	8	29	0	0	0	0	0	0	0	0	21	2	0	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	5	18	51	54	0	0	0	0	62	0	0	24	1	0	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	37	41	42	42	42	40	40	39	36	19	1	0	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	49	156	182	183	179	174	166	159	159	155	74	6	0	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	25	0	0	0	42	42	39	39	32	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	31	0	0	0	74	68	71	69	61	35	16	2	0	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	21	20	20	19	18	0	7	1	0	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	31	34	30	24	26	16	17	1	0	0	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	19	18	16	0	0	6	1	0	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2
Costos Totales [kUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267
Costo Marginal Quillota 220 kv	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026

PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34	44	0	0	0	0	0	135	117	59	7	0	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	88	247	298	301	279	273	286	246	223	180	91	6	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	6	95	233	286	284	285	286	282	272	257	212	0	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	19	54	74	77	76	75	74	72	67	52	25	4	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	62	73	75	72	67	64	63	62	54	35	2	0	0	0
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	55	62	64	63	63	63	61	59	53	26	1	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	14	17	16	16	15	14	13	12	3	0	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	99	119	122	119	117	116	112	109	95	61	8	0	0	0
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	38	82	99	99	95	95	95	87	83	65	29	1	0	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	7	4	2	0	0	0	0	0
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	7	7	7	8	5	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	17	27	35	40	42	41	38	30	22	8	0	0	0	0	0
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	9	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	7	6	6	4	3	1	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	7	7	5	4	0	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	6	6	4	2	0	0	0	0	0
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	19	62	106	151	180	179	162	140	106	67	25	2	0	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	44	56	59	58	56	53	50	44	30	17	1	0	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	13	45	64	64	64	61	57	51	45	32	12	1	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	7	7	7	3	0	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	5	6	6	4	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	7	7	5	9	5	6	4	0	0	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	8	9	9	9	7	5	7	4	0	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	8	9	8	7	6	5	5	4	0	0	0	0	0
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	8	9	9	8	8	6	6	5	0	0	0	0	0
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	4	4	1	1	4	0	0	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	6	7	6	6	6	4	4	2	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 07-09-2023 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265	3,786
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2	132
Costos Totales [kUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267	3,918
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6	43.69
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270	7,197
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244	5,700
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512	225,215
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026	238,113

	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	5	7	7	4	4	3	0	0	0	0	43
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELSALTILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	5	5	5	6	3	5	4	0	0	0	0	46
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CUZCÚZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	2	6	4	2	1	1	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	18	22	25	25	21	15	7	3	2	1	0	0	0	147
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SAN FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	4	2	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 07-09-2023 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265	3,786
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2	132
Costos Totales [kUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267	3,918
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6	43.69
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270	7,197
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244	5,700
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512	225,215
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026	238,113

[illegible]

Periodo Desde: 07-09-2023 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265	3,786
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2	132
Costos Totales [kUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267	3,918
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	26.6	43.69
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270	7,197
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244	5,700
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512	225,215
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026	238,113

PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	4	4	3	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	52
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0	23
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	6	3	2	1	1	0	0	0	0	39
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	3	1	0	2	3	0	0	0	0	21
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2
Costos Totales [kUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267
Costo Marginal Quillota 220 kv	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026

PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	6	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	7	7	7	6	4	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	5	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	4	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	6	4	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	4	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	6	33	62	71	72	70	67	59	45	25	8	0	0	0	0	0
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	6	6	6	4	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	4	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2
Costos Totales [kUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026

PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	6	4	3	2	1	0	0	0	0	53
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-SANTAEIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ALTOSDELPACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	6	4	3	2	1	0	0	0	0	49
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	6	4	3	2	1	0	0	0	0	50
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	7	8	6	4	3	2	1	0	0	0	0	49
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	52
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11

Periodo Desde: 07-09-2023 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265	3,786
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2	132
Costos Totales [kUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267	3,918
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	26.6	43.69
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270	7,197
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244	5,700
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512	225,215
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026	238,113

[illegible]

Periodo Desde: 07-09-2023 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265	3,786
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2	132
Costos Totales [kUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267	3,918
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	76.7	43.69
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270	7,197
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244	5,700
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512	225,215
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026	238,113

[illegible][illegible][illegible]

Periodo Desde: 07-09-2023 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265	3,786
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2	132
Costos Totales [kUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267	3,918
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6	43.69
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270	7,197
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244	5,700
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512	225,251
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026	238,113

[illegible]

Periodo Desde: 07-09-2023 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265	3,786
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2	132
Costos Totales [KUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267	3,918
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6	43.69
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270	7,197
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244	5,700
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512	225,215
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026	238,113

[illegible]

Periodo Desde: 07-09-2023 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265	3,786
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2	132
Costos Totales [KUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267	3,918
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6	43.69
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270	7,197
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244	5,700
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512	225,251
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026	238,113

[illegible]

Periodo Desde: 07-09-2023 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265	3,786
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2	132
Costos Totales [KUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267	3,918
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6	43.69
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270	7,197
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244	5,700
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512	225,215
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026	238,113

[illegible]

Periodo Desde: 07-09-2023 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265	3,786
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2	132
Costos Totales [kUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267	3,918
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6	43.69
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270	7,197
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244	5,700
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512	225,251
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026	238,113

[illegible]

Periodo Desde: 07-09-2023 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265	3,786
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2	132
Costos Totales [KUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267	3,918
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6	43.69
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270	7,197
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244	5,700
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512	225,215
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026	238,113

[illegible]

Periodo Desde: 07-09-2023 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265	3,786
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2	132
Costos Totales [KUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267	3,918
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6	43.69
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270	7,197
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244	5,700
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512	225,215
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026	238,113

[illegible]

Periodo Desde: 07-09-2023 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265	3,786
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2	132
Costos Totales [KUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267	3,918
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6	43.69
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270	7,197
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244	5,700
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512	225,215
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026	238,113

NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Periodo Desde: 07-09-2023 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265	3,786
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2	132
Costos Totales [kUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267	3,918
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	26.6	43.69
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270	7,197
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244	5,700
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512	225,215
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026	238,113

[illegible]

Periodo Desde: 07-09-2023 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265	3,786
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2	132
Costos Totales [KUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267	3,918
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6	43.69
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270	7,197
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244	5,700
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512	225,215
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026	238,113

[illegible]

Periodo Desde: 07-09-2023 - 11-09-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 7 de septiembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	193	173	158	151	151	151	164	209	153	87	91	90	90	86	90	98	99	100	104	235	272	277	298	265
Costos Encendido/Detención	4	0	2	0	0	0	0	0	12	13	0	0	0	0	0	2	0	2	0	92	1	1	1	2
Costos Totales [kUSD]	198	173	160	151	151	151	164	209	165	100	91	90	90	86	90	100	99	102	104	327	273	278	299	267
Costo Marginal Quillota 220 kV	64.0	60.2	57.8	52.9	52.9	56.0	59.9	74.9	69.9	21.8	21.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	21.8	0.0	21.8	75.5	87.9	81.0	80.0	78.6
Pérdidas [MWh]	325	315	310	316	307	292	294	270	245	330	329	315	328	331	329	328	339	291	220	268	283	283	277	270
Consumos Propios [MWh]	250	250	249	249	249	249	249	249	243	224	224	224	224	224	224	225	225	225	225	243	244	244	244	244
Demanda Total [MWh]	8707	8286	8053	7892	7879	8007	8573	9209	9619	9933	10018	10149	10125	10072	10083	10037	9960	9621	9412	9920	10155	10032	9964	9512
Generación Total [MWh]	9282	8851	8613	8457	8436	8549	9116	9728	10108	10487	10571	10688	10676	10627	10636	10589	10524	10137	9857	10431	10682	10558	10486	10026
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3599	3553	3451	3339	3317	3401	3680	3661	3665	2984	2881	2929	2914	2865	2981	2999	2971	2703	3641	3819	3813	3822	3826	3817	80,631
RAPEL-1	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	70	75	50	70	75	50	70	75	75	75	56	75	1710	
RAPEL-2	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	69	69	69	75	75	69	45	44	75	75	75	75	75	75	1715
RAPEL-3	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	50	70	75	50	51	70	75	75	75	56	75	1696
RAPEL-4	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	59	44	75	75	75	75	75	75	1753
RAPEL-5	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	72	75	1797
CIPRESES-1	12	10	10	10	10	10	12	22	12	5	5	5	5	5	5	5	5	5	10	30	30	30	30	30	313
CIPRESES-2	20	25	20	20	20	20	24	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	539
CIPRESES-3	5	5	5	5	5	5	12	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	30	30	30	30	30	252
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	158
LAMINA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	338
ISLA	66	67	65	65	65	65	69	69	66	64	64	64	64	64	64	64	64	64	65	69	69	69	69	69	1581
CURILLINQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	216	247	222	218	220	220	220	220	213	270	270	270	270	270	270	6045
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	239	270	270	270	270	270	270	6449
COLBUN-1	160	160	100	141	120	199	228	228	228	138	184	100	100	100	100	100	153	100	228	228	228	228	228	228	4010
COLBUN-2	228	228	209	0	0	100	228	228	228	100	100	100	100	100	100	100	100	100	228	228	228	228	228	228	3721
MACHICURA-1	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
MACHICURA-2	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	760
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANIGNACIO	36	36	36	36	36	36	36	36	36	13	13	13	13	13	13	36	36	36	36	36	36	36	36	36	744
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTUCO-1	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	124	107	160	160	160	160	158	160	160	160	160	160	160	3749
ANTUCO-2	160	108	96	160	160	111	160	160	160	160	160	160	160	110	112	141	160	80	160	160	160	160	160	160	3478
RUCUE	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	0	178	178	178	178	178	164	178	178	178	178	178	178	4080
QUILLECO	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	1680
LAJA1	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	823
RALCO-1	322	300	300	298	296	252	303	268	284	252	252	252	252	252	252	252	252	172	274	315	312	317	345	314	6689
RALCO-2	322	300	300	300	300	293	303	300	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	300	315	312	317	345	314	4622
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	768
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	175	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	5350
PANGUE-2	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	4250
ANGOSTURA-1	129	137	133	140	140	140	119	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	129	140	3308
ANGOSTURA-2	109	140	140	134	135	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	3317
ANGOSTURA-3	40	47	47	40	40	40	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1100
CANUTILLAR-1	50	50	50	50	50	50	55	53	55	53	55	57	76	58	68	61	53	50	55	80	80	80	80	80	1448
CANUTILLAR-2	50	50	50	50	50	50	53	55	53	52	53	72	53	63	63	55	53	50	53	80	80	80	80	80	1427

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 07 de septiembre de 2023

07-09-2023

07-09-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	6.0	6.0	6.0	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	3.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.9	4.0	5.1	6.0	6.0	7.0	7.0	111.6	7.0	4.7
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.7	0.4	0.4
ELTORON2	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.3	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.8	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	22.4	1.1	0.9
PUCLARO	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.5	0.5	0.4
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.5	2.6	2.5	2.3	2.0	2.1	2.3	7.6	7.5	7.6	4.7	45.4	7.6
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	10.1	10.8	10.8	10.8	10.8	10.7	10.6	10.5	9.7	9.3	9.3	9.3	9.3	9.2	9.2	9.2	8.8	7.1	7.1	7.1	7.2	7.2	7.2	7.1	218.4	10.8	9.1
BLANCO	14.4	14.1	14.0	13.9	13.8	13.8	13.8	13.7	13.5	13.3	13.1	12.9	12.8	12.9	12.9	13.1	13.6	14.2	14.8	15.0	14.9	14.5	14.2	14.0	331.2	15.0	13.6
LOSQUILLOS	22.4	22.6	23.2	23.3	22.8	22.6	22.3	22.6	22.2	21.6	20.8	21.1	20.7	19.6	20.7	20.1	20.4	20.8	20.3	19.3	19.8	19.4	20.2	18.6	507.4	23.3	21.1
CHACABUQUITO	14.1	13.5	13.7	13.7	14.2	14.2	14.0	13.5	13.9	13.7	13.4	12.6	12.3	12.7	11.9	12.0	13.2	12.6	12.8	12.9	12.2	12.3	12.1	12.2	313.7	14.2	13.1
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
CARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	34.1	34.1	34.1	33.4	32.5	32.4	31.7	31.5	31.5	32.3	32.6	30.7	31.0	29.9	30.9	31.8	31.8	32.2	34.4	34.4	34.0	32.1	32.2	32.2	777.8	34.4	32.4
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.2	0.1	0.0
CALIBORO	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	18.0	0.8	0.8
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	3.1	7.0	3.1	0.3	0.3
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	53.2	53.1	53.5	53.7	55.1	56.6	56.7	55.8	55.8	56.5	56.4	54.7	56.3	56.7	56.6	56.0	56.2	54.7	55.1	54.4	56.1	55.7	55.7	55.5	1330.1	56.7	55.4
SAUZAL	11.9	11.8	12.1	12.0	11.8	13.1	12.8	12.3	12.4	12.2	10.5	9.6	11.8	12.8	12.5	11.4	10.9	11.2	13.4	12.8	13.7	13.4	14.2	13.6	294.4	14.2	12.3
CIPRESILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	37.9	1.7	1.6
LA-COMPANIA-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	17.8	17.8	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	18.3	18.3	14.0	0.0	0.0	0.0	112.9	18.3	4.7
SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONVENTOVIEJO	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	344.3	14.4	14.3
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORRALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIRCAJ	17.0	16.8	16.5	16.5	16.5	15.9	15.4	15.2	14.6	14.1	14.8	15.0	14.3	14.2	14.7	14.1	14.6	14.4	14.4	14.7	14.7	15.1	15.2	15.1	363.8	17.0	15.2
MARIPOSAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
ELGALPON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RIOCOLORADO	14.8	14.6	14.5	14.4	14.0	14.0	13.7	13.7	13.2	12.9	13.7	14.7	14.7	15.0	15.1	15.2	15.2	15.5	15.0	15.0	14.8	15.0	15.0	1			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-09-2023

07-09-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PULEFU	8.5	8.8	8.6	8.4	8.2	8.2	8.2	8.2	9.0	9.3	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	217.0	9.4	9.0	
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANLEUFU	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	2.2	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	79.8	3.4	3.3	
CAPULLO	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.5	11.5	11.5	11.7	272.5	11.7	11.4
NALCAS	4.1	4.1	4.9	4.1	4.1	4.1	4.1	4.2	4.3	5.2	5.0	5.3	5.3	5.2	5.3	3.3	3.4	3.4	3.5	3.4	5.4	5.5	5.7	5.8	108.8	5.8	4.5	
CALLAO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.4	1.9	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.8	1.9	2.0	36.7	2.0	1.5	
HIDROBONITO-MC1	5.4	5.6	5.8	5.8	5.6	5.5	5.4	5.3	5.8	5.6	5.5	5.4	5.3	5.2	5.2	3.0	0.0	0.0	6.0	5.4	5.3	5.4	5.9	6.0	119.5	6.0	5.0	
HIDROBONITO-MC2	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.0	1.0	1.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.8	36.6	1.8	1.5	
HIDROBONITO-MC3	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	54.9	2.3	2.3	
RUCATAYO	48.5	48.4	48.7	48.6	48.4	48.9	48.8	48.5	48.4	48.5	48.3	48.1	48.6	48.5	2.6	0.0	0.0	13.1	47.6	47.3	47.8	47.0	47.7	47.7	979.9	48.9	40.8	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	0.9	0.7	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	24.6	1.1	1.0	
LAARENA	3.0	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.7	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	80.1	6.3	3.3	
ELCOLORADO	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	53.1	2.2	2.2	
DONGO	5.0	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.5	112.0	5.0	4.7	
COLLIL	6.8	6.8	6.7	6.7	6.7	6.7	6.6	6.5	6.4	6.4	6.5	6.5	6.5	6.6	6.5	6.4	6.3	6.2	6.2	6.0	5.8	5.6	5.3	5.1	151.9	6.8	6.3	
QUELTEHUES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VOLCAN	4.2	4.2	4.2	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.1	4.4	4.8	4.8	4.8	4.8	0.1	0.0	1.0	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	99.0	4.8	4.1	
GUAYACAN	8.4	8.3	8.3	7.7	7.2	6.4	6.3	5.8	5.2	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.8	5.0	5.0	7.4	6.9	6.3	6.8	6.6	146.9	8.4	6.1	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	10.0	10.0	10.0	9.2	8.3	8.1	8.2	7.5	7.2	7.7	7.5	6.6	6.2	6.1	5.8	6.2	9.0	5.6	5.0	5.1	5.4	5.4	5.4	5.3	170.8	10.0	7.1	
FLORIDA-3	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	51.6	2.2	2.2	
PUNTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3	
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.0	1.7	1.9	1.4	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.9	0.3	
LOSBAJOS	5.1	4.8	4.5	4.4	4.3	3.9	4.2	4.3	4.2	4.2	4.1	3.9	3.8	4.0	3.9	3.9	2.7	3.4	3.6	3.5	3.6	3.8	3.9	3.8	96.6	5.1	4.0	
AUXDELMAIPO	2.8	2.8	3.0	2.9	3.0	3.0	3.4	3.3	3.2	2.9	3.2	3.1	2.9	3.2	3.1	2.9	2.8	2.2	2.8	2.9	2.7	3.0	3.2	3.0	71.2	3.4	3.0	
PULLINQUE	40.4	40.5	40.5	40.5	40.5	40.5	40.5	40.5	40.5	39.9	30.4	30.4	30.4	30.5	30.5	30.7	30.8	39.6	38.9	40.1	40.2	40.2	40.2	40.1	896.8	40.5	37.4	
RECA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	1.7	1.7	30.2	1.7	1.3	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.6	0.5	
MUCHI	0.6	0.6	0.6	0.1	0.5	0.5	0.2	0.1	0.4	0.5	0.6	0.6	0.5	0.6	0.3	0.5	0.4	0.5	0.3	0.5	0.5	0.2	0.4	0.5	10.3	0.6	0.4	
LASFLORES	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.5	1.8	1.8	
PEHUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MOCHO	9.6	9.7	9.9	9.9	10.3	10.5	11.1	11.5	12.0	12.2	12.6	12.5	12.9	13.0	13.0	9.1	9.1	9.1	13.8	13.8	13.6	13.2	12.8	12.4	277.6	13.8	11.6	
LIACAN	11.5	11.5	11.5	11.9	12.2	12.2	12.9	14.8	16.4	16.5	16.5	15.8	15.8	14.0	12.9	13.3	13.1	14.0	16.1	16.4	16.6	16.5	16.4	16.2	344.6	16.6	14.4	
CUMBRES	8.8	8.9	9.0	9.0	9.1	9.3	9.4	9.2	9.8	10.0	10.3	10.3	10.2	10.4	10.4	8.1	8.1	8.1	11.2	10.6	10.4	10.0	10.1	9.9	230.6	11.2	9.6	
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5	
LOSCORRALES-1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	33.4	2.4	1.4		
LOSCORRALES-2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	0.8	0.5	
MSA-1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	71.1	3.0	3.0	
PICHILONCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	29.0	1.2	1.2	
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	76.4	3.2	3.2	
DIGUA	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	504.0	21.0	21.0	
MELO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	38.3	1.6	1.6	
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-09-2023

07-09-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-CALAMA	0.4	1.2	0.4	2.0	21.8	25.4	47.5	49.5	50.5	40.6	21.7	5.1	0.2	1.2	9.2	24.7	10.0	59.9	105.4	62.1	74.1	35.2	9.6	0.9	656.6	105.4	27.4	
PE-CERRO-TIGRE	0.4	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	75.5	106.9	129.8	134.6	157.0	112.0	21.5	8.4	0.2	0.0	755.7	157.0	31.5	
PE-TALTAL	0.0	2.3	35.9	17.6	0.5	13.6	30.2	52.7	60.2	62.2	49.5	26.3	7.4	5.0	9.3	10.0	9.9	10.0	18.0	2.4	0.9	0.0	1.7	13.9	439.4	62.2	18.3	
PE-SARGO	123.0	116.4	150.3	163.8	166.7	158.8	143.5	161.3	159.3	161.0	152.4	151.3	146.7	139.7	139.7	135.6	110.3	136.4	137.5	165.0	167.0	166.2	165.7	167.6	3585.1	167.6	149.4	
PE-SANJUAN	108.6	99.2	119.3	140.9	170.9	155.3	153.3	175.9	162.9	173.1	160.0	144.4	139.6	134.2	134.2	134.1	133.3	133.3	142.9	184.5	189.4	190.7	190.7	190.7	3661.4	190.7	152.6	
PE-CABOLEONES	80.1	58.6	80.2	92.1	109.0	92.2	103.8	109.6	98.7	92.0	75.4	83.3	69.0	67.8	67.8	90.6	143.5	149.6	135.2	127.0	152.4	158.0	166.5	160.2	2562.6	166.5	106.8	
PE-CABOLEONES-2	59.0	41.8	68.1	92.7	108.6	76.9	72.7	75.9	62.2	57.4	46.5	56.2	49.4	48.2	48.2	72.9	139.8	149.1	108.0	113.8	132.5	172.7	177.2	130.7	2159.8	177.2	90.0	
PE-CABOLEONES-3	71.0	67.8	89.2	111.3	127.4	115.4	113.4	113.7	107.4	116.2	115.3	105.2	89.6	88.4	88.4	101.2	124.5	124.5	131.5	140.8	165.0	171.2	174.7	166.3	2819.4	174.7	117.5	
PE-ATACAMA	56.4	61.3	82.0	103.8	102.5	87.7	85.7	84.1	48.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	42.9	110.5	131.4	144.2	150.7	131.8	1432.0	150.7	59.7		
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	35.9	50.0	63.7	62.6	75.6	75.0	69.6	69.4	55.7	24.0	17.8	36.3	36.5	35.7	35.7	50.5	72.5	45.5	77.4	85.3	103.7	105.8	105.3	77.6	1467.0	105.8	61.1	
PE-LOSCURUROS	50.4	73.4	78.4	72.9	86.4	80.7	64.6	16.8	14.3	6.2	4.8	23.9	25.4	25.0	25.0	25.0	25.0	47.5	100.8	105.7	105.7	96.7	91.5	18.1	1264.2	105.7	52.7	
PE-TALINAYORIENTE	23.0	41.0	51.2	40.6	31.7	17.1	18.6	11.0	4.1	0.1	4.7	18.6	19.9	19.9	19.9	28.2	47.6	33.7	63.6	70.7	81.9	66.8	58.3	11.5	783.7	81.9	32.7	
PE-TALINAYORIENTE	34.5	41.0	44.4	42.3	45.4	44.0	43.2	31.2	24.6	8.5	7.9	14.7	15.0	15.1	15.2	22.1	39.0	27.1	46.9	55.2	58.3	54.4	53.2	36.6	819.8	58.3	34.2	
PE-PUNTASIERRA	45.0	51.5	59.2	72.0	69.6	58.4	57.4	61.9	61.7	31.8	23.9	46.9	58.8	76.3	81.5	76.6	51.1	63.4	79.0	80.8	81.8	80.4	79.1	47.2	1495.3	81.8	62.3	
PE-MONTEREDONDO	9.9	16.8	16.3	16.6	20.1	17.3	16.2	8.1	7.5	3.4	2.8	7.4	7.5	7.9	7.9	8.3	10.6	12.6	23.3	29.8	37.7	29.2	27.2	9.7	354.1	37.7	14.8	
PE-CANELA	1.9	1.4	1.5	3.9	3.8	2.6	3.2	4.6	2.9	1.2	2.5	5.3	8.6	13.8	12.6	12.7	11.4	12.7	10.5	8.6	10.2	0.0	0.0	0.0	0.0	135.6	13.8	5.7
PE-CANELA-2	6.8	4.4	6.9	10.2	7.4	5.4	8.8	11.0	5.2	3.8	15.2	27.2	29.5	29.4	29.1	30.2	31.8	31.4	33.3	38.5	36.9	0.0	0.0	0.0	0.0	402.4	38.5	16.8
PE-TOTORAL	11.5	11.3	14.5	13.3	13.2	12.3	16.9	17.8	7.6	5.0	4.1	8.5	10.0	11.2	11.1	11.2	11.1	11.1	23.4	36.6	38.4	39.7	23.5	9.1	372.4	39.7	15.5	
PE-PUNTAPALMERAS	8.6	10.2	13.7	21.3	15.2	11.9	14.0	21.5	15.9	7.7	11.3	20.9	22.0	22.0	22.0	22.6	27.0	36.9	40.1	41.3	42.7	41.7	29.1	15.2	534.8	42.7	22.3	
PE-UCUQUER	0.3	0.4	0.2	0.2	0.1	0.7	0.2	0.1	0.2	0.4	0.6	0.8	0.6	0.8	0.9	0.5	0.5	0.7	2.6	5.6	5.3	3.9	3.5	4.5	33.5	5.6	1.4	
PE-UCUQUER-2	0.2	0.3	0.1	0.2	0.3	0.6	0.3	0.2	0.3	0.3	0.5	0.5	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.3	1.0	1.8	2.3	1.8	1.4	1.7	15.3	2.3	0.6	
PE-LA-ESTRELLA	4.3	4.4	1.0	0.1	1.5	3.2	2.4	0.2	0.0	0.2	1.0	0.2	0.8	0.9	1.0	2.0	2.9	3.3	12.6	24.5	19.7	18.9	32.4	25.9	163.3	32.4	6.8	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELMAITEN	1.9	1.9	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	2.2	2.2	2.1	2.0	1.0	0.7	1.5	1.4	1.4	1.9	1.2	0.6	0.6	1.2	0.8	0.2	37.3	2.2	1.6	
PE-LASPENAS	4.3	6.3	4.8	3.3	4.8	3.5	3.7	1.6	1.9	3.1	2.8	2.5	1.6	2.3	1.6	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	50.5	6.3	2.1
PE-ALENA	42.0	41.0	45.8	38.8	41.8	35.0	41.6	36.9	53.8	32.4	39.7	53.8	53.5	46.8	36.1	23.9	15.0	15.0	14.2	10.0	9.1	14.1	12.2	9.0	761.4	53.8	31.7	
PE-CUEL	5.4	13.3	15.6	16.2	18.6	20.4	22.4	17.2	15.6	16.4	19.3	17.1	13.5	9.4	10.5	10.7	5.5	5.8	6.4	3.2	1.1	0.5	0.2	1.0	265.4	22.4	11.1	
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LOS-OLMOS	34.9	34.9	28.2	27.9	27.9	27.9	33.4	35.7	51.9	57.0	54.9	49.8	54.2	46.1	43.4	35.7	26.5	27.2	15.8	17.8	8.9	7.8	10.3	10.4	768.5	57.0	32.0	
PE-LAESPERANZA	2.5	3.2	2.8	2.9	2.3	3.6	2.0	2.2	2.7	3.6	2.5	2.3	3.1	1.5	2.0	1.6	0.9	0.2	0.3	0.5	0.2	0.3	0.3	0.2	43.4	3.6	1.8	
PE-NEGRETE	17.1	19.2	14.8	18.6	17.7	20.2	13.3	14.8	17.9	18.2	18.1	16.8	10.0	9.7	9.6	9.2	5.0	4.2	3.6	5.3	3.7	4.2	5.1	3.7	279.9	20.2	11.7	
PE-LOSBUENOSAIRES	8.1	12.6	12.9	13.4	14.7	18.5	14.5	13.8	13.6	15.2	15.3	14.7	11.6	7.1	11.7	12.6	7.9	4.4	4.6	4.1	1.6	2.1	1.4	1.5	237.8	18.5	9.9	
PE-MESAMAVIDA	11.9	21.5	28.2	31.8	33.9	34.8	34.4	35.3	38.5	36.7	36.0	29.3	24.7	16.3	21.5	23.6	18.8	15.5	15.9	7.5	3.0	1.4	2.1	0.8	523.4	38.5	21.8	
CAMPO_LINDO_E1_EO	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	9.9	40.2	42.4	60.4	44.7	17.6	18.9	9.9	10.1	12.4	11.3	8.8	5.7	16.6	9.7	5.2	3.4	1.0	1.3	358.7	60.4	14.9	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LEBU-3	1.5	1.2	1.4	1.0	0.9	0.9	0.8	0.7	0.5	0.5	0.4	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.0	12.6	1.5	0.5	
PE-EL-ARREBOL	6.2	5.3	6.5	6.5	6.5	6.5	6.1	3.2	3.2	5.7	5.6	4.1	4.1	2.1	1.5	2.8	1.6	0.8	0.4	0.1	0.1	0.4	0.2	0.0	79.6	6.5	3.3	
PE-RAKI	4.0	3.4	2.4	2.5	1.9	2.6	2.5	2.3	1.0	1.4	1.1	1.1	0.9	0.6	0.7	1.0	1.2	0.8	0.5	0.3	0.1	0.3	0.7	0.7	34.0	4.0	1.4	
PE-HUAIJACHE	4.1	3.1	3.9	3.7	3.7	3.1	2.9	2.1	1.9	1.3	1.2	1.0	0.8	0.5	0.8	0.7	0.6	0.4	0.3	0.6	0.7	0.9	0.6	0.5	39.6	4.1	1.6	
PE-LA-FLOR	6.3	3.8	7.1	19.8	19.8	9.9	16.5	18.4	19.8	14.7	5.7	9.5	24.4	20.8	9.4	4.8	5.2	7.4	2.3	4.4	1.2	2.1	1.4	0.3	234.9	24.4	9.8	
PE-ELNOGAL	1.4	2.1	3.4	4.5	4.0	2.9	3.8	3.4	5.1	5.2	4.2	5.2	5.5	3.0	2.9	3.1	1.5	1.4	0.7	0.7	0.4	0.4	0.6	0.7	65.9	5.5	2.7	
PE-TOLPAN-SUR	21.8	13.5	18.3	24.0	24.0	24.0	33.0	37.7	40.7	34.2	17.1	23.7	24.8	25.0	19.1	11.2	6.0	10.6	6.1	12.4	3.9	4.8	6.2	2.0	444.1	40.7	18.5	
PE-MALLECO-NORTE	79.0	79.9	76.8	76.0	75.9	76.1	78.6	96.0	90.4	99.6	101.4	72.4	58.4	45.6	58.8	47.4	16.8	22.9	27.9	33.4	31.5	14.4	17.2	15.0	1391.1	101.4	58.0	
PE-MALLECO-SUR	60.0	60.0	52.9	52.0	52.0	52.9	79.2	101.6	94.3	93.7	103.9	72.5	59.7	46.5	59.0	49.8	13.7	20.3	25.0	27.1	29.3	6.1	12.6	9.9	1233.9	103.9	51.4	
PE-SANGABRIEL	75.3	77.4	67.4	67.2	57.2	42.8	42.5	56.3	58.3	53.8	66.3	82.3	73.1	70.8	44.6	17.9	13.0	32.0	9.4	26.2	6.4	8.4	16.8	9.5	1074.6	82		

07-09-2023

07-09-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	27.3	27.3	27.3	27.5	27.1	27.3	27.3	27.3	27.3	22.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	281.5	27.5	11.7
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	62.3	65.0	65.0	64.2	63.1	63.1	63.8	67.0	71.2	44.4	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	660.8	71.2	27.5
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.4	9.0	9.1	9.1	9.0	9.1	9.0	8.6	8.6	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	85.0	9.1	3.5
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	45.4	72.0	72.0	72.0	70.5	69.0	69.0	69.0	69.0	91.8	66.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	768.3	91.8	42.0
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	7.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	103.3	10.0	3.3
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	13.2	43.8	62.4	62.7	62.5	62.3	65.1	63.9	60.1	12.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	523.8	65.1	21.8
PFV-ANDES-IB	56.1	112.2	112.3	112.3	112.2	71.3	0.0	0.0	2.7	2.5	11.6	13.3	5.5	70.6	112.3	106.6	98.0	17.0	0.0	72.4	98.2	98.2	10.2	0.0	1295.6	112.3	54.0
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	35.5	117.7	139.5	139.2	127.9	115.2	115.2	112.2	96.2	96.1	55.0	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1153.4	139.5	48.1
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	7.3	7.8	7.7	7.6	7.7	7.6	7.6	7.7	6.4	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	73.0	7.8	3.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	6.5	6.9	6.8	6.8	6.8	6.7	6.7	6.8	5.7	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	6.9	2.7
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	4.9	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	5.2	2.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	26.0	26.0	24.9	16.0	16.0	16.0	22.8	63.3	63.2	25.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	311.4	63.3	13.0
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	29.3	60.0	62.3	64.5	64.7	65.2	70.6	67.3	69.5	56.9	46.6	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	659.1	70.6	27.5
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	23.9	54.7	60.1	60.0	59.6	59.1	59.1	60.1	64.1	67.3	36.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	606.6	67.3	25.3
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.4	28.4	30.5	25.5	19.5	18.5	18.5	27.4	63.5	77.2	48.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	365.0	77.2	15.2
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	58.6	58.6	58.4	48.5	46.5	46.4	46.3	101.3	127.3	119.5	21.0	0.0	0.0	0.0	0.0	732.3	127.3	30.5
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	4.2	4.2	4.1	4.1	4.2	4.2	4.3	4.1	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.6	4.3	1.6
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	18.8	12.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	165.9	18.8	6.9
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.9	0.6
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	4.1	4.2	4.2	4.1	4.2	4.2	3.7	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	35.5	4.2	1.5
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	5.6	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	49.3	5.6	2.1
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	60.8	60.0	59.9	58.9	57.0	56.9	57.0	54.6	44.0	19.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	544.8	60.8	22.7
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	20.2	20.2	19.4	22.8	25.2	25.2	25.1	25.1	22.2	13.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	224.7	25.2	9.4
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	44.4	72.1	72.1	72.1	72.2	72.2	72.2	75.6	118.5	127.5	34.8	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	835.5	127.5	34.8
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	22.0	39.4	44.0	44.0	44.0	44.0	43.4	34.1	33.1	9.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	370.5	44.0	15.4
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.0	30.2	30.2	47.8	49.8	49.2	49.2	49.2	48.7	51.3	15.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	437.8	51.3	18.2
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.3	26.0	26.0	24.7	15.6	15.0	15.0	15.0	15.0	30.9	14.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	211.2	30.9	8.8
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.0	5.0	5.0	7.6	10.0	10.0	10.0	24.6	19.9	4.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	104.3	24.6	4.3
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	20.0	20.0	20.0	19.6	19.0	19.0	19.0	19.0	29.6	9.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	205.7	29.6	8.6
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.5	1.8	1.9	1.9	1.8	1.4	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.9	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.0	6.0	6.0	7.9	10.0	10.0	10.0	9.9	9.7	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	81.2	10.0	3.4
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.0	8.2	8.2	8.4	8.4	8.4	8.0	8.0	5.5	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	72.2	8.4	3.0
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.8	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	6.8	7.2	5.6	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	64.6	7.2	2.7
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	50.2	49.9	49.6	48.5	51.7	91.2	99.4	88.6	82.2	24.6	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	666.1	99.4	27.8
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.0	25.0	25.0	25.0	24.0	23.0	23.7	33.1	32.5	26.5	9.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	259.4	33.1	10.8
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	100.1	180.3	180.2	172.1	160.2	160.2	179.4	129.8	94.6	73.4	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1596.0	180.3	66.5
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	27.1	45.0	45.0	45.0	43.7	43.0	43.0	43.0	42.9	35.4	16.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	431.4	45.0	18.0
PFV-LLANODELLAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	62.6	71.7	71.5	71.4	71.3	69.5	62.2	47.5	36.5	33.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	614.9	71.7	25.6
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	3.5	1.4
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	62.7	65.0	58.0	54.1	53.0	53.0	56.0	69.9	77.1	27.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	607.5	77.1	25.3
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.4	61.9	65.0	65.0	64.2	63.0	63.0	63.6	58.4	57.8	15.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	596.4	65.0	24.8
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.1	7.4	6.0	9.1	15.0	14.9	13.6	13.4	9.4	4.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.6	15.0	4.2
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.8	1.8	2.5	1.6	1.0	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	2.5	0.4
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.0	0.0	1.5	2.2	1.5	0.6	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	2.2	0.3
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.6	1.3	1.8	1.2	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.8	0.3
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-09-2023

07-09-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.6	2.0	1.9	1.8	1.5	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	2.0	0.5
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	3.7	8.0	8.9	9.0	6.6	3.6	2.4	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	9.0	2.0
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.0	2.1	2.2	2.2	1.6	0.7	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.2	0.6
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.6	2.5	2.3	1.8	0.9	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	2.5	0.5
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	3.4	4.6	4.9	3.8	2.6	1.4	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	4.9	1.0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	2.1	4.1	3.9	3.1	2.0	1.3	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	4.1	0.8
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	0.0	0.0	1.1	0.9	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.3	0.2
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.9	2.8	6.4	6.3	4.2	2.9	1.8	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	6.4	1.2
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.5	2.0	1.9	1.4	1.0	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	2.0	0.4
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.3	2.3	2.2	2.1	1.2	0.9	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.3	0.6
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.7	1.5	2.0	1.3	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	2.0	0.4
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.8	2.0	1.9	1.3	0.8	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	2.0	0.4
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.0	2.0	2.1	1.5	1.0	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.1	0.4
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.2	2.2	1.4	0.7	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.2	0.5
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	1.7	2.2	2.4	1.4	0.9	0.6	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.4	0.6
PFV-ELPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.9	2.4	2.1	1.8	0.9	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	2.4	0.5
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.7	2.6	3.0	2.9	2.1	1.7	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	3.0	0.7
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.8	1.8	1.6	1.5	1.1	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.8	0.4
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	2.3	2.8	5.5	5.4	4.1	2.0	1.1	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	5.5	1.1
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.7	1.7	1.7	1.9	1.5	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.9	0.4
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	1.4	1.8	2.0	2.1	1.7	0.7	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	2.1	0.5
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.4	7.5	7.9	7.3	7.0	6.6	3.4	2.1	1.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	48.6	7.9	2.0
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.8	4.9	4.9	5.7	5.4	4.1	1.9	1.4	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	5.7	1.4
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.0	8.7	8.5	8.5	8.6	7.2	2.4	1.3	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	52.8	8.7	2.2
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.6	4.5	4.2	5.7	6.3	4.2	1.7	1.1	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	6.3	1.4
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.4	6.1	5.7	6.0	6.0	4.3	1.4	0.9	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.5	6.1	1.5
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.8	1.8	1.9	1.7	1.2	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.9	0.5
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.1	0.1	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.4	0.1
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.4	2.6	0.0	1.7	2.0	2.0	1.7	1.4	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	4.4	0.8
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.3	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.4	0.1
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.9	2.1	1.9	1.5	1.0	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	2.1	0.4
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.2	2.3	2.5	2.5	1.9	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.5	0.6
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.9	7.0	7.4	6.7	6.5	5.0	1.7	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.9	7.4	1.7
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.9	4.6	7.6	6.7	7.1	6.2	1.8	0.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	7.6	1.7
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.5	3.0	3.4	5.3	5.6	4.2	1.5	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	5.6	1.2
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	6.5	0.1	8.1	7.9	6.3	2.1	1.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.4	8.1	1.5
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	35.0	107.1	151.0	148.4	144.8	141.7	135.5	92.7	43.0	14.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1036.6	151.0	43.2
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	31.0	31.0	31.0	30.4	30.0	30.0	30.0	29.9	18.5	6.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	285.5	31.0	11.9
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	23.0	23.0	21.7	12.6	12.0	12.0	17.6	32.2	15.3	5.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	187.2	32.2	7.8
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.2	1.2	1.3	1.3	1.1	0.9	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.3	0.4
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.6	1.6	1.7	1.6	1.1	1.1	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.7	0.5
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.3	2.6	2.6	2.0	1.5	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.6	0.6
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.8	2.3	2.5	2.6	2.0	1.5	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.6	0.6
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.4	1.8	2.1	2.3	1.7	1.3	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.3	0.5
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.1	9.0	9.0	8.8	8.4	0.3	0.0	0.0	0.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-09-2023

07-09-2023

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-09-2023

07-09-2023

[illegible]

07-09-2023

07-09-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.1	4.4	4.3	4.1	3.6	4.0	4.2	2.1	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	4.4
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.8	2.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.9
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.0	8.0	8.1	6.7	4.4	5.3	5.9	1.9	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	8.1
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.1	4.7	4.3	4.0	3.3	4.0	4.0	1.6	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	4.7
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.1	4.3	4.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	4.3
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.3	7.4	7.8	6.9	3.9	4.4	3.4	1.8	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.1	7.8
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.3	6.4	6.7	5.5	3.6	5.1	3.6	1.7	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.9	6.7
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.1	2.1	1.5	1.3	1.1	0.9	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	2.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.6	1.0	0.8	1.0	1.3	0.8	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.3
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	1.4	1.0	1.4	1.3	0.8	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.4
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.8	1.9	4.6	2.8	3.4	6.0	2.9	1.1	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	6.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	2.7	2.2	3.1	5.5	3.0	1.2	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	5.5
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.1	2.0	1.3	1.5	1.7	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	2.0
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	1.1	1.2	1.8	0.9	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.8
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.5	1.6	0.8	1.0	1.9	0.8	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.9
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.7	2.1	1.6	1.8	1.3	0.7	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	2.1
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.7	1.5	1.0	0.7	0.6	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	1.5
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.1	1.2	1.6	1.0	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.6
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	4.1	3.6	2.8	2.3	1.7	1.4	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	4.1
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	4.6	3.7	2.4	1.9	1.3	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	4.6
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	3.2	1.9	1.6	1.7	0.6	0.8	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	3.2
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.8	2.5	2.5	2.8	3.7	2.7	0.8	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	3.7
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.1	2.3	4.4	4.9	5.2	2.9	1.0	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	5.2
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.7	1.3	1.5	1.0	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.7
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.7	1.5	1.2	0.8	0.8	0.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.5
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.5	1.2	0.9	1.1	1.4	1.0	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.4
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.7	1.5	1.1	0.7	0.5	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.5
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.9	1.5	1.5	1.1	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.5
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	0.7	0.6	0.6	0.6	0.8	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.9
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.1	0.7	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.9
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.2	1.6	0.7	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	2.2
PMGD-IDAHEU-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	1.8	2.0	2.1	1.4	0.7	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.1
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.6	1.3	1.9	1.9	1.3	0.6	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.9
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	3.1	4.1	4.5	4.0	2.1	1.5	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	4.5
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.5	0.5	0.6	0.3	0.7	0.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.7
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.8	1.2	1.2	2.4	2.4	2.6	2.3	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.8
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.5	4.9	3.5	1.9	1.5	1.0	1.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	4.9
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	1.7	5.0	7.3	6.8	4.8	2.4	1.6	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	7.3
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.1	0.9	0.6	0.5	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	1.1
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	1.4	0.5	0.7	0.4	0.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	1.9
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.7	2.7	2.6	2.6	2.1	1.1	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.7
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.4	2.7	2.6	2.4	2.0	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.7
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.1	2.5	2.8	2.9	2.0	0.8	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.9	5.9	7.9	8.7	8.9	6.2	2.3	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.6	8.9
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.9	2.4	2.6	1.8	0.7	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-09-2023

07-09-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	0.0	0.0	0.6	1.7	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.7	0.2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	0.9	1.1	1.1	0.8	0.3	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	1.1	0.3
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.9	2.9	3.4	2.3	1.3	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	3.4	0.7
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.0	1.7	2.2	1.2	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	2.2	0.4
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.2	2.4	2.3	1.6	0.7	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.4	0.6
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.0	1.2	1.7	1.1	0.6	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.7	0.3
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.4	1.6	1.7	1.3	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.7	0.4
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	2.3	2.4	2.5	1.5	0.7	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	2.5	0.5
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.2	4.9	5.3	5.4	5.4	4.9	2.3	1.5	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.9	5.4	1.5
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.6	2.2	2.2	2.2	1.5	0.5	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.2	0.5
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.4	5.8	6.7	6.4	6.9	4.8	2.0	1.4	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	6.9	1.6
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.0	2.5	2.1	2.1	2.3	2.8	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	3.0	0.8
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.7	1.5	2.1	2.1	1.4	0.7	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	2.1	0.4
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	1.9	1.4	1.3	1.1	0.9	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.9	0.5
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.7	0.5	0.7	0.5	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.9	0.2
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	1.4	1.1	1.4	1.1	0.5	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	2.0	0.4
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.2	2.2	1.5	1.9	1.6	0.7	0.5	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.2	0.5
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.0	2.3	4.7	3.5	4.5	6.0	3.7	1.4	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	6.0	1.2
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.0	5.1	5.4	5.3	5.0	3.5	2.4	1.1	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	5.4	1.4
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.1	1.7	2.0	2.1	1.6	0.6	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.1	0.5
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	2.2	1.9	1.9	1.5	0.8	0.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	2.2	0.5
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.2	5.3	5.4	5.3	5.3	4.6	1.2	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	5.4	1.3
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.1	4.9	7.8	7.3	5.2	2.5	1.6	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	7.8	1.4
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	2.4	2.4	2.3	2.0	0.6	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.4	0.6
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.0	7.6	7.7	7.5	7.6	5.6	1.9	1.2	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.3	7.7	1.9
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.4	7.6	7.7	6.1	7.1	4.9	3.8	1.9	1.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	7.7	1.9
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.0	7.8	7.8	7.3	6.8	4.8	3.2	1.9	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	7.8	2.0
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	3.9	4.5	4.5	4.5	3.0	2.4	1.4	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	4.5	1.2
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.3	5.2	4.3	4.3	3.9	4.2	4.3	2.2	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.2	5.3	1.5
PFV-GABARDO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.6	2.3	2.3	2.3	1.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.3	0.6
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	1.5	1.5	1.5	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	2.0	0.4
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	1.8	1.7	2.1	1.6	0.7	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.1	0.5
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.4	0.1
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.5	0.5	0.8	0.8	0.8	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.8	0.2
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	0.0	0.0	1.8	1.6	0.1	
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE																												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-09-2023

07-09-2023

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-09-2023

07-09-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VENTANAS-2_CAR	90.0	90.0	90.0	91.0	91.0	91.0	90.0	90.0	83.0	75.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	881.0	91.0	367.1
NUEVAVENTANAS_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLMITO_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	24.1	53.4	53.5	53.4	30.6	218.9	53.5	9.1	
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-1_GN	16.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	65.0	64.0	65.0	70.0	70.0	72.0	70.0	82.0	73.0	654.0	82.0	27.3
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-2_GN	113.0	89.0	27.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	71.0	84.0	86.0	85.0	103.0	77.0	781.0	113.0	32.5	
NEHUENCO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-1_GAS	192.2	177.0	177.0	176.9	176.9	176.5	176.3	276.1	35.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.3	1609.5	276.1	67.1	
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-2_GAS	278.1	173.0	172.5	173.2	173.6	175.8	174.0	257.5	221.8	176.8	171.9	171.9	173.8	176.1	178.9	186.5	180.0	173.7	174.5	250.0	305.0	372.9	350.5	370.0	5211.6	372.9	217.2	
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSVENTOS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	13.2	13.1	13.1	13.0	12.9	12.0	12.6	11.2	6.8	7.2	7.4	7.5	7.5	7.4	6.9	6.9	6.8	6.7	9.5	13.8	13.5	13.4	13.3	9.9	245.6	13.8	10.2	
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVA RENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVA RENCA_GNL	287.0	289.0	229.0	164.0	166.0	181.0	298.0	289.0	220.0	165.0	163.0	167.0	166.0	168.0	173.0	174.0	168.0	165.0	168.0	255.0	298.0	304.0	310.0	304.0	5271.0	310.0	219.6	
NUEVA RENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVA RENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVA RENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVA RENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
REN																												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-09-2023

07-09-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.8	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	1.3	0.8	1.3	0.7	0.0	0.0	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	1.2	1.2	1.1	0.7	0.7	21.9	1.3	0.9
NUEVAALDEA-1_COGEN	0.5	0.1	0.3	0.7	0.4	0.4	0.4	0.8	1.5	1.5	1.7	2.0	2.0	2.6	3.8	2.3	2.4	2.1	2.0	4.7	4.6	4.4	4.0	4.5	4.3	53.5	4.7
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	34.4	33.8	31.5	31.9	29.0	28.3	25.9	27.7	26.3	26.9	30.0	28.9	36.5	35.6	37.4	35.9	35.0	35.9	33.9	36.4	34.2	33.7	32.7	33.9	775.5	37.4	32.3
LAJAVE	4.0	4.0	4.0	5.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	5.0	4.0	5.0	5.0	5.0	5.0	92.0	5.0	3.8
MASISA_COGEN	8.0	7.9	8.0	7.9	7.9	7.8	7.8	7.5	5.5	5.3	5.2	5.3	5.2	5.2	5.3	5.3	5.3	6.6	7.3	7.5	7.5	7.6	7.6	7.6	159.5	8.0	6.6
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	26.2	24.6	28.8	31.0	28.0	29.4	27.5	21.5	25.9	21.5	21.2	16.2	17.1	15.1	18.7	19.6	23.8	20.3	18.7	22.5	15.3	25.0	16.3	12.2	526.4	31.0	21.9
CMPCPLAJA_COGEN	17.1	14.7	16.4	19.3	22.8	20.3	21.0	15.7	11.6	9.7	10.9	10.2	11.2	9.0	13.6	11.1	3.1	9.9	15.6	19.5	23.0	20.5	17.0	17.0	360.2	23.0	15.0
CMPCPACIFICO_COGEN	18.7	18.7	12.0	19.1	16.5	14.0	6.7	9.2	10.1	11.0	9.7	9.8	9.7	9.3	9.4	8.6	8.5	8.8	17.3	19.4	16.8	16.5	17.0	19.3	316.1	19.4	13.2
PMGD-CMPCSAntAFE_COGEN	0.0	1.2	4.4	4.6	3.8	1.8	2.2	5.5	1.8	2.6	2.3	3.6	2.6	2.8	4.9	5.6	6.8	5.6	6.5	6.2	5.7	4.9	5.6	2.9	93.9	6.8	3.9
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUQUO-MAPA	53.0	52.8	51.6	50.7	51.3	50.0	48.5	51.4	48.1	45.8	44.7	46.7	45.1	41.8	23.2	34.3	40.6	43.4	42.9	39.3	40.5	41.3	41.7	40.9	1069.5	53.0	44.6
CHOLGUAN_COGEN	5.2	4.6	5.4	7.8	7.3	7.6	7.6	2.1	0.8	0.9	0.6	0.1	0.7	0.5	0.7	0.5	0.4	1.2	4.2	4.0	4.3	4.5	3.8	3.3	78.2	7.8	3.3
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	47.5	48.5	48.5	48.0	49.0	48.5	48.0	49.0	47.5	48.0	48.5	49.0	48.5	49.5	49.0	48.0	48.5	49.0	48.0	50.0	49.5	48.0	50.0	49.0	1167.0	50.0	48.6
ESCUADRON_COGEN	1.4	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	1.0	1.3	1.8	2.1	2.1	14.7	2.1	0.6
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUQUO_COGEN	5.3	3.4	2.0	2.6	2.9	0.6	1.5	3.1	2.3	1.5	2.8	1.2	5.6	3.4	4.0	5.7	2.9	0.7	5.2	5.7	7.2	6.5	5.0	4.7	85.7	7.2	3.6
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	3.1	0.1
LAUTARO-2_COGEN	14.5	14.9	14.9	14.9	15.5	14.9	14.7	13.6	15.3	15.7	15.5	15.6	15.9	15.9	15.9	15.9	15.2	15.7	15.9	15.9	18.6	20.8	20.2	19.6	384.6	20.8	16.0
VALDIVIA_COGEN	3.7	3.9	4.7	3.2	5.7	5.9	11.2	10.2	4.8	4.3	3.0	1.7	1.4	0.6	1.5	8.4	22.2	18.4	20.1	16.7	14.0	11.2	11.0	11.8	199.5	22.2	8.3
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	48.6	55.3	48.6	2.3
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-09-2023

07-09-2023

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
07 de septiembre de 2023

07-09-2023																SS.CC.
Hora		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMP	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neamente	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible GNL_E a GNL_B	-	-	-	ENGIE	-	-
00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Por cambio en política de precios	-	-	IL 2023000393 - 2023000187 - 2023001071	RNE	-	PC
00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	Por cambio en política de precios	-	-	IL 2023001072	RNE	-	PC
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_F	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:03	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	PC
00:06	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_F	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:09	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	MT
00:10	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023001270	ENEL GENERACION	-	-
00:18	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023001270	ENEL GENERACION	-	-
00:28	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
00:28	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:28	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001072	RNE	-	MT
00:28	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000393 - 2023000187 - 2023001071	RNE	-	-
00:46	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:46	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:53	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:53	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023073495	AES ANDES	-	-
01:30	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000939	RNE	-	MT
01:30	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001308	ENAP	-	-
01:30	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001091	ESCUADRON	-	MT
01:30	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	MT
01:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
02:09	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cancela SI 2023079978	-	-	IL 2023000906	ENEL GENERACION	-	PC
02:09	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cancela SI 2023079995	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-	PC
02:10	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	Cancela SI 2023074365	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:18	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT
02:18	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT
02:18	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
02:26	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:26	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
02:26	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	MT
02:26	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000906	ENEL GENERACION	-	MT
02:30	-	RALCO-1	RALCO_vanros	PC	RO	-	PC	-	RE	C. Pangué finaliza vertimiento	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	PC
02:30	-	RALCO-2	RALCO_vanros	PC	RO	-	PC	-	OM	C. Pangué finaliza vertimiento	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	PC
02:48	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	N	-	MT	-	OM	Cancela SI 2023073495	-	-	-	AES ANDES	-	MT
03:30	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
03:34	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	MT
03:34	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	MT
03:34	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
03:34	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	250	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-	-
04:20	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela SI 2023078930	-	-	-	AES ANDES	-	MT
05:20	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
05:26	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-	-
05:42	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
05:42	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
05:42	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	PC
05:42	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000906	ENEL GENERACION	-	PC
05:42	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
05:42	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
05:42	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
06:05	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT
06:05	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
06:05	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	MT
06:05	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001091	ESCUADRON	-	MT
06:05	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
06:42	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
06:42	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
06:42	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001308	ENAP	-	-
06:42	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000939	RNE	-	-
06:42	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000393 - 2023000187 - 2023001071	RNE	-	PC
06:42	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001072	RNE	-	-
06:45	-	CDC	Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	-
06:46	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
06:51	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
06:51	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
06:54	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:02	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
07:02	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	PC
07:08	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	PC
07:47	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
07:47	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT
07:47	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
07:47	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001072	RNE	-	MT

07-09-2023		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neamente	Centro de	SS.CC.	BASEPON
Horario									CMP						SSCC	T
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 Tg1+TV1 GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible GNL E a GNL B	-	-	-	-	-	-
08:39	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:39	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:39	-	PULELFU-2	PULELFU-2	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:39	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:39	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	33	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:39	-	RUCUE-1	RUCUE-1	86	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:39	-	RUCUE-2	RUCUE-2	87	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:39	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	50	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:39	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
08:39	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	149	N	-	CI	-	OM		SEN	-	V	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	223	N	-	CI	-	OM		SEN	-	V	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	RAICO-1	RAICO vientos	214	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	RAICO-2	RAICO vientos	214	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	RAPEL-1	RAPEL-1	67	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	RAPEL-2	RAPEL-2	62	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	RAPEL-3	RAPEL-3	63	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	RAPEL-4	RAPEL-4	63	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	141	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	156	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	ISLA-1	ISLA-1	22	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	12	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	12	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	15	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	15	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	SAUZAITO	SAUZAITO	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	PANGUE-1	PANGUE-1	142	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	PANGUE-2	PANGUE-2	141	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	RAPEL-5	RAPEL-5	66	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:39	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	14	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	89	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	72	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	26	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	25	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	137	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	17	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	71	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PFV-LASILIA	PFV-LASILIA	1	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	45	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PFV-CAMPOSELSOL	PFV-CAMPOSELSOL	180	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	61	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	150	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	43	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
08:39	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	49	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
08:39	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
08:39	-	LAJA1-1	LAJA1-1	18	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
08:39	-	LAJA1-2	LAJA1-2	17	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
08:39	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	12	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
08:39	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	62	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
08:39	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	21	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
08:39	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	30	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
08:39	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	26	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
08:39	-	PFV-COYA	PFV-COYA	74	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
08:39	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENLASA	-	-
08:39	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	108	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	62	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	112	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	37	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	59	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	33	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	35	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-

07-09-2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

07-09-2023		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción		Motivo	Zona Desacople	Condición	Neamente	Centro de	SS.CC.	BASEPON
Hora									CMP							SSCC	T
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1 GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM		Cambio de combustible GNL E a GNL B	-				-	-
12:13	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-150	-	-	-	-	-		Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
12:13	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:13	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	72	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:13	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	25	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:13	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	43	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:13	-	PFV-EURONERO	PFV-EURONERO	147	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:13	-	PFV-JUSYA	PFV-JUSYA	52	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:13	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	72	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:13	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	25	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:13	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	54	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:13	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:13	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	29	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:13	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	14	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:13	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	14	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:13	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12:13	-	PULELFU-1	PULELFU-1	5	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12:13	-	PULELFU-2	PULELFU-2	5	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12:13	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	33	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:13	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	32	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:13	-	RUCUE-1	RUCUE-1	84	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:13	-	RUCUE-2	RUCUE-2	84	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:13	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	48	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:13	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
12:13	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	176	N	-	CI	-	OM		-	SEN	V	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	256	N	-	CI	-	OM		-	SEN	V	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	RALCO-2	RALCO_sinv	168	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	RAPEL-1	RAPEL-1	68	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	RAPEL-2	RAPEL-2	58	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	RAPEL-3	RAPEL-3	58	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	RAPEL-4	RAPEL-4	68	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	128	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	133	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	ISLA-1	ISLA-1	22	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	12	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	12	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	15	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	15	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	SAUZALITO	SAUZALITO	2	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	PANGUE-1	PANGUE-1	136	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	PANGUE-2	PANGUE-2	137	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	RAPEL-5	RAPEL-5	65	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	29	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	14	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	0	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	19	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	0	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	23	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	125	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	16	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	25	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	69	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PFV-SOLDEUILA	PFV-SOLDEUILA	115	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	34	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PFV-CAMPOSELSOL	PFV-CAMPOSELSOL	156	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PFVVALLEDELSOL	PFVVALLEDELSOL	59	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	140	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	18	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:13	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:13	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:13	-	LAJA1-1	LAJA1-1	17	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:13	-	LAJA1-2	LAJA1-2	17	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:13	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	9	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:13	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:13	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	15	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:13	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	17	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:13	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	18	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:13	-	PFV-COYA	PFV-COYA	58	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
12:13	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
12:13	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	68	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	48	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	88	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	35	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	63	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:13	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	59	N	-	CI	-	OM		-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-

07-09-2023																		SS-CC.	
Hora		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMP	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neamente	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible GNL E a GNL B	-	-	-	ENGIE	-	-			
15:46	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG2	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-			
16:00	-	RALCO-2	RALCO_vpang_angos	-	RO	-	CI	-	RE	-	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-			
16:27	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	-	CDC	-	-			
16:27	-	EMBASEANCOA	Hidraulica Pasada	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000489	RIO COLORADO	-	-			
16:46	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023074372	ENEL GENERACION	-	-			
16:52	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG1.	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-			
17:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL E a GNL B	-	-	-	ENGIE	-	MT			
17:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-			
17:30	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	PC			
17:30	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC			
17:30	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC			
17:30	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC			
17:30	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A+0.5TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	Cancela SI2023079999	-	-	IL 2023000906	ENEL GENERACION	-	MT			
17:30	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cancela SI 2023080004	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-	MT			
17:45	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2023000939	RNE	-	-			
17:45	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2023000939 - 2023000187 - 2023001071	RNE	-	PC			
17:45	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	IL 2023001072	RNE	-	-			
18:10	-	RALCO-1	RALCO_vpang_angos	-	RO	-	CI	-	RE	Finaliza trabajos programados.	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	-			
18:26	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-			
18:30	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
18:30	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
18:31	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_F	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
18:34	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-			
18:43	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	acopla a 2TG+TV	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-			
18:44	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-			
18:47	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_F	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-			
18:49	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	MT			
18:51	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:53	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023055283	ENORCHILE	-	-			
18:53	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023055274	ENOR CHILE	-	-			
18:53	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	-100	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-			
18:53	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	PC			
18:53	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC			
18:53	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC			
18:53	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC			
18:53	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000939	RNE	-	-			
18:53	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000939 - 2023000187 - 2023001071	RNE	-	PC			
18:53	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001072	RNE	-	-			
18:53	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	PC			
18:53	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
18:53	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC			
18:53	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	PC			
18:53	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000906	ENEL GENERACION	-	PC			
18:53	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC			
18:53	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001091	ESCUADRON	-	PC			
18:53	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-	PC			
18:53	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC			
18:53	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC			
18:53	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC			
18:53	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
18:53	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC			
18:53	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
18:53	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001341	STS	-	-			
18:53	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-			
18:53	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	PC			
18:53	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
18:53	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC			
18:53	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	PC			
18:53	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC			
18:53	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC			
18:53	-	CERROPABELLON-G1A	ERNC	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000175	ENEL GREEN POWER	-	PC			
18:53	-	CERROPABELLON-G2A	ERNC	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000175	ENEL GREEN POWER	-	PC			
18:53	-	CERROPABELLON-G3A	ERNC	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000175	ENEL GREEN POWER	-	PC			
18:53	-	PAM	PAM_COGEN	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC			
18:53	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	V	-	COLBUN	-	PC			
18:53	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	LF	-	PC	CF	RE	-	-	V	-	COLBUN	-	-			
18:53	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	RE	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:53	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	RE	-	-	V	IL 2023001342	ENEL GENERACION	-	-			
18:53	-	RALCO-1	RALCO_vpang_angos	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	PC			
18:53	-	RALCO-2	RALCO_vpang_angos	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	V	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	PC			
18:53	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	RO	-	PC	CF	OM	Cambio en politica de precios.	-	-	IL 2023001308	ENAP	-	PC			
18:53	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC			
18:53	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC			

07-09-2023																	SS-CC	
Hora		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMP	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neamente	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible GNL E a GNL_B	-	-	-	ENGIE	-	PC		
18:53	-	CIPRESE5-1	CIPRESE5_vcolb_pehu_curl_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:53	-	CIPRESE5-2	CIPRESE5_vcolb_pehu_curl_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:53	-	CIPRESE5-3	CIPRESE5_vcolb_pehu_curl_loma	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_F	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
19:02	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:10	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
19:17	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT		
19:17	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC		
19:17	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
19:17	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000906	ENEL GENERACION	-	MT		
19:17	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT		
19:17	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000939	RNE	-	MT		
19:17	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000393 - 2023000187 - 2023001071	RNE	-	MT		
19:17	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	-	OT	-	-	-	IL 2023001072	RNE	-	MT		
19:30	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000906	ENEL GENERACION	-	PC		
19:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC		
19:30	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC		
19:32	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_G	-	DN	DLC	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC		
19:41	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	PC		
20:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_G	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
20:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_G	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL F a GNL_G	-	-	-	COLBUN	-	MT		
20:10	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	-	PO	LC	EP	-	EP	E/S TG1B	-	-	IL 2021001953 - IF 2023003669	ENEL GENERACION	-	-		
20:22	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001072	RNE	-	-		
20:22	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000939	RNE	-	-		
20:22	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000393 - 2023000187 - 2023001071	RNE	-	PC		
20:22	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
20:22	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	PC		
20:37	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	PO	LC	EP	-	EP	Acopla TG1B	-	-	IL 2021001953 - IF 2023003669	ENEL GENERACION	-	-		
21:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
21:05	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	PO	LC	EP	-	EP	En MT estable y sube a PC	-	-	IL 2021001953 - IF 2023003669	ENEL GENERACION	-	-		
21:20	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	PO	LC	EP	-	EP	En PC comienza hora de PO	-	-	IL 2021001953 - IF 2023003669	ENEL GENERACION	-	-		
21:35	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
21:55	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
22:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
22:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_F	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL_G a GNL_F	-	-	-	COLBUN	-	MT		
22:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_F	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL_G a GNL_F	-	-	-	COLBUN	-	MT		
22:07	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001072	RNE	-	-		
22:07	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000393 - 2023000187 - 2023001071	RNE	-	PC		
22:07	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000939	RNE	-	-		
22:07	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	280	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	CI		
22:20	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	PC		
22:20	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000939	RNE	-	-		
22:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000393 - 2023000187 - 2023001071	RNE	-	PC		
22:20	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001072	RNE	-	-		
22:20	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PC	-	OM	Cancela IF 2023003669	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-		
22:37	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI1+BL2_COGEN	-	PO	-	EP	-	SDCF	-	-	-	SDCF 2023080137	COMASA	-	-		
22:55	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-		
22:55	-	TENO	TENO_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-		
22:55	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-		
22:56	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-		
22:57	-	TENO	TENO_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-		
22:58	-	PENON	PENON_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-		
22:58	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	CI	N	LC	CI	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-		
23:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_G	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL_F a GNL_G	-	-	-	COLBUN	-	MT		
23:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_G	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL_F a GNL_G	-	-	-	COLBUN	-	MT		
23:00	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
23:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
23:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
23:13	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	Cancela SI 2023074372	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
23:20	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Cancela SDCF 2023080137	-	-	-	COMASA	-	-		
23:34	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-		
23:36	-	TENO	TENO_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-		
23:36	-	PENON	PENON_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-		
23:36	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-		
23:40	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-		
23:41	-	TENO	TENO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-		
23:42	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	Comienza desacople TG2A	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-	PC		
23:42	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	Comienza desacople TG1B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-		
23:43	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-		
23:44	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
23:45	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
23:45	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
23:45	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
23:59	-			-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		

INFORME DIARIO

Jueves 07 de Septiembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	2.4	GNP		PMG HP Punta del Viento	0.0	0.0	-	PMG
BESS Angamos	-	4.9	GNP		PMG HP Renaico	75.4	94.6	+25.45 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-10.94 %		PMG HP Rio Huasco	16.4	22.4	+36.22 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG, DF
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	45.7	43.4	-5.08 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	68.1	65.2	-4.29 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	958.3	-18.51 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG, P
HE Angostura	7725.2	6698.0	-13.30 %		PMG PFV Castilla	20.7	19.6	-5.27 %	PMG
HE Antuco	7226.7	6575.4	-9.01 %		PMG PFV De los Andes	72.2	73.0	+1.12 %	PMG
HE Canutillar	2875.6	2116.0	-26.41 %		PMG PFV Del Desierto	48.2	48.8	+1.12 %	PMG
HE Cipreses	1104.2	1135.4	+2.83 %		PMG PFV Loma Los Colorados	3.1	3.8	+22.58 %	PMG, P
HE Colbún	7732.2	9307.0	(*) +20.37 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	11.0	GNP		PMG PFV Machicura	43.1	43.1	-0.07 %	PMG
HE Machicura	1720.0	1650.0	-4.07 %	RO	PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	9600.0	8875.0	-7.55 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	12493.5	11404.8	-8.71 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	2.2	13.4	+499.72 %	PMG
HE Pilmaiquén	936.0	942.2	+0.66 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.0	1.0	-3.96 %	PMG
HE Ralco	11310.6	10354.0	-8.46 %		PMG PFV Puerto Seco	85.1	82.1	-3.54 %	PMG
HE Rapel	8670.5	7881.0	-9.11 %		PMG PFV SDGx01	0.0	2.0	-	PMG, DF
HP Abanico	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	63.8	64.5	+1.19 %	PMG
HP Alfalfal	755.3	777.8	+2.98 %		PMG PFV Teno Solar	8.8	45.2	+412.71 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	588.0	502.1	-14.60 %		PMG TER CMPC Tissue	-	18.3	-	PMG
HP Blanco	261.0	331.2	+26.90 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	273.6	272.5	-0.40 %		PMG TER Celco	88.5	73.9	-16.52 %	PMG
HP Carilafquen	336.0	153.3	-54.37 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabucuito	222.0	313.7	+41.31 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1341.6	1330.1	-0.86 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	96.0	111.6	+16.25 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	360.0	344.3	-4.36 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Cumbres	240.0	230.6	-3.94 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	0.0	0.0	-	MM	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	314.0	517.8	+64.90 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	120.0	112.9	-5.92 %	DF	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	178.0	170.8	-4.04 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	128.6	146.9	+14.23 %		PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-	
HP Hornitos	0.0	0.0	-	MM	TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Isla	1581.4	1016.2	-35.74 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Itata	240.0	253.5	+5.62 %		TER Angamos-ANG1	4618.6	4065.3	-11.98 %	
HP Juncal	163.5	218.4	+33.58 %		TER Angamos-ANG2	4554.4	4022.6	-11.68 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	339.4	274.4	-19.16 %	MM
HP Laja I	823.2	792.0	-3.79 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	314.4	344.6	+9.61 %	
HP Lircay	432.0	363.8	-15.79 %	DF
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	0.0	0.0	-	DF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	45.9	45.3	-1.30 %	
HP Los Quilos	396.0	507.4	+28.13 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	192.0	175.4	-8.66 %	
HP Mampil	1013.5	693.2	-31.60 %	DF
HP Mocho	240.0	277.6	+15.67 %	
HP Palmucho	768.0	784.8	+2.19 %	
HP Peuchen	1219.4	946.0	-22.43 %	DF
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	1021.5	896.8	-12.21 %	
HP Puntilla	0.0	0.0	-	MM
HP Queltehues	0.0	0.0	-	DF
HP Quilleco	1680.0	1421.0	-15.42 %	
HP Río Colorado	336.0	348.5	+3.72 %	
HP Río Picoiquén	460.8	461.1	+0.07 %	
HP Rucatayo	384.0	979.9	+155.19 %	
HP Rucue	4079.7	3636.0	-10.88 %	
HP San Andrés	0.0	0.0	-	DF
HP San Ignacio	745.0	848.0	+13.82 %	
HP Sauzal	1056.0	294.4	-72.12 %	MM
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	180.0	37.9	-78.94 %	
HP Volcán	110.4	99.0	-10.33 %	
PE Alena	351.0	761.4	+116.89 %	
PE Atacama	2232.7	1432.0	-35.86 %	P
PE Aurora	836.3	602.9	-27.92 %	
PE Cabo Leones 1	2194.2	2562.6	+16.79 %	
PE Cabo Leones 2	2163.6	2159.8	-0.17 %	
PE Cabo Leones 3	2665.5	2819.4	+5.77 %	
PE Calama	736.3	658.6	-10.55 %	
PE Campo Lindo	147.0	358.7	+144.02 %	
PE Canela	118.9	135.6	+14.04 %	
PE Canela 2	497.9	402.4	-19.17 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	667.1	755.7	+13.28 %	
PE Cuel	185.6	265.4	+42.98 %	
PE El Arrayán	1558.7	1467.0	-5.88 %	
PE El Maitén	60.5	37.3	-38.28 %	
PE LA CABAÑA	0.0	0.0	-	P
PE La Estrella	157.8	163.3	+3.50 %	
PE La Flor	183.0	234.9	+28.35 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	289.6	85.7	-70.41 %	
TER Arauco MAPA	2160.0	1069.5	-50.49 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	546.1	3707.5	(*) +578.95 %	DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	6819.4	5913.6	-13.28 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	213.5	360.2	+68.74 %	
TER CMPC Pacífico	273.2	316.1	+15.70 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	93.9	-21.75 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	246.2	277.0	+12.52 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	347.8	357.0	+2.64 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	131.3	78.2	-40.46 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4093.1	3800.6	-7.15 %	
TER Cochrane-CCH2	4244.2	3769.4	-11.19 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	269.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1167.0	+137.20 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	218.9	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	21.3	45.2	+112.21 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	282.0	294.6	+4.48 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lebu	45.9	0.0	-100.00 %	
PE Llanos del Viento	746.5	801.4	+7.35 %	
PE Lomas de Duqueco	302.9	672.5	+122.02 %	
PE Los Buenos Aires	142.2	237.8	+67.21 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	1315.5	1264.2	-3.90 %	
PE Los Olmos	364.5	768.5	+110.86 %	LF
PE Malleco Norte	897.0	1391.1	+55.09 %	
PE Malleco Sur	836.7	1233.9	+47.47 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	334.9	523.4	+56.28 %	
PE Monte Redondo	254.6	354.1	+39.07 %	
PE Negrete	147.7	279.9	+89.46 %	
PE Puelche Sur	1015.5	1114.0	+9.69 %	
PE Punta Colorada	30.3	0.0	-100.00 %	
PE Punta Palmeras	512.9	534.8	+4.27 %	
PE Punta Sierra	1199.0	1495.3	+24.72 %	
PE Renaico	160.0	263.9	+64.94 %	
PE Renaico II	142.8	714.9	+400.59 %	
PE San Gabriel	556.7	1074.6	+93.04 %	
PE San Juan	3145.3	3661.4	+16.41 %	
PE San Matías	-	0.0	-	
PE San Pedro	234.1	291.8	+24.66 %	
PE San Pedro 2	336.6	370.6	+10.11 %	
PE Sarco	2696.1	3585.1	+32.97 %	
PE Sierra Gorda Este	689.7	812.4	+17.78 %	LF
PE Talinay Oriente	921.9	783.7	-15.00 %	
PE Talinay Poniente	857.0	819.8	-4.34 %	
PE Taltal	256.2	439.4	+71.46 %	
PE Tchamma	1030.9	1496.5	+45.17 %	
PE Tolpan Sur	243.8	444.1	+82.18 %	
PE Totoral	378.7	372.4	-1.66 %	
PE Ucuquer 2	40.9	15.3	-62.47 %	LF
PE Valle de los Vientos	382.3	383.5	+0.30 %	
PFV Almeyda	389.6	370.5	-4.91 %	
PFV Andes Solar	151.7	103.3	-31.91 %	
PFV Andes Solar II-A	350.7	28.7	-91.82 %	
PFV Andes Solar II-B	1262.6	1295.6	+2.62 %	
PFV Atacama Solar II	516.5	732.3	+41.76 %	
PFV Azabache	369.7	372.4	+0.71 %	LF
PFV Bolero	951.9	656.0	-31.09 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2517.6	1596.0	-36.61 %	
PFV Capricornio	651.1	286.2	-56.04 %	
PFV Carrera Pinto	670.7	259.4	-61.33 %	
PFV Cerro Dominador	613.4	615.7	+0.37 %	
PFV Chañares	109.4	104.3	-4.60 %	
PFV Conejo	214.7	544.8	+153.78 %	
PFV Coya	1456.4	740.4	-49.16 %	
PFV Diego de Almagro	62.1	81.2	+30.76 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Escuadrón	42.1	14.7	-65.12 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	1692.9	1965.1	+16.08 %	LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 4	1413.4	1680.9	+18.93 %	
TER Guacolda 5	1413.7	1729.5	+22.34 %	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	0.0	0.0	-	
TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	4212.8	4049.3	-3.88 %	
TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
TER Laja Energía Verde	156.7	92.0	-41.29 %	
TER Lautaro I	369.0	3.1	-99.17 %	DF
TER Lautaro II	375.0	384.6	+2.56 %	
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	200.5	245.6	+22.49 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	96.4	34.5	-64.24 %	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	145.6	159.5	+9.57 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Diego de Almagro Sur	395.4	666.1	+68.46 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1407.6	768.3	-45.42 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	146.7	142.1	-3.17 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	1.7	13.2	+676.47 %		TER Norgener-NT01	648.3	845.6	+30.43 %	
PFV El Manzano	-	0.0	-		TER Norgener-NT02	829.3	881.7	+6.32 %	
PFV El Pelicano	475.2	285.5	-39.93 %		TER Nueva Aldea	1148.0	829.0	-27.79 %	
PFV El Romero	1197.6	1036.6	-13.45 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Elena	224.0	11.3	-94.95 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	MM
PFV Finis Terrae	1546.8	1518.6	-1.82 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Granja Solar	340.1	365.0	+7.32 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	2496.0	1558.4	-37.57 %		TER Nueva Renca GNL	4980.4	5271.0	+5.84 %	
PFV Huatacondo	246.6	311.4	+26.27 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Jama	337.3	380.9	+12.93 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	218.5	211.2	-3.32 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	MM
PFV La Cruz Solar	473.5	297.1	-37.26 %		TER PAS Mejillones	584.6	520.4	-10.99 %	DF
PFV La Huayca II	166.4	85.0	-48.92 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	507.0	187.2	-63.08 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	10.6	8.9	-16.11 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	115.0	165.9	+44.28 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	21.9	49.3	+124.92 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	126.0	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1A Gas Arg	622.1	654.0	+5.12 %	
PFV Llano de Llampos	591.2	614.9	+3.99 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	300.7	114.0	-62.09 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	6.1	18.6	+202.48 %		TER Quintero 1B Gas Arg	719.5	781.0	+8.55 %	
PFV Luz del Norte	650.3	431.4	-33.66 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Malgarida	1641.9	835.5	-49.11 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	249.9	341.4	+36.58 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER San Isidro I Gas Arg	0.0	1609.5	(*)GNP	
PFV Nuevo Quillagua	553.4	606.6	+9.61 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	10.1	54.0	+434.65 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	59.2	224.7	+279.73 %		TER San Isidro II Gas Arg	4888.5	5211.6	+6.61 %	
PFV Pampa Tigre	921.7	660.8	-28.31 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	69.1	62.5	-9.57 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	119.7	128.0	+6.86 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	517.5	68.4	-86.79 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1123.2	607.5	-45.92 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	186.3	205.7	+10.36 %		TER Santa Fe	849.9	526.4	-38.06 %	
PFV San Andres	129.7	100.6	-22.46 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	800.8	627.0	-21.71 %		TER Santa Marta	275.2	110.6	-59.81 %	
PFV Santa Isabel	779.1	659.1	-15.41 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	376.6	435.4	+15.60 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1273.3	1153.4	-9.42 %		TER Taltal 1 GNL	74.4	435.0	+485.07 %	
PFV Sol de los Andes	426.2	437.8	+2.72 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1259.5	1377.6	+9.38 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	169.7	591.5	+248.56 %		TER Taltal 2 GNL	148.7	225.0	+51.27 %	
PFV Uribe Solar	349.5	281.5	-19.46 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	362.0	375.3	+3.66 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV VENEZIA SOLAR	-	0.0	-	PMG, PMGD	TER Teno	0.0	5.5	GNP	
PFV Valle Escondido	867.0	596.4	-31.22 %		TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	LF
PFV Valle del Sol	971.9	699.7	-28.00 %		TER Termopacífico	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Willka	0.0	522.4	GNP	P
PMG HP Aillin	101.0	111.6	+10.47 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	19.5	19.8	+1.33 %	PMG
PMG HP Callao	34.8	36.7	+5.49 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	0.0	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Corrales	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Correntoso	96.0	88.9	-7.35 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.21 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	51.6	-2.27 %	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP La Confianza	-	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	42.1	43.0	+1.99 %	PMG
PMG HP MC1	132.1	119.5	-9.55 %	PMG
PMG HP MC2	40.8	36.6	-10.35 %	PMG
PMG HP MC3	50.4	54.9	+8.97 %	PMG
PMG HP Mariposas	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG HP Nalcas	103.2	108.8	+5.41 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	159.5	169.6	+6.34 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Pulelfu	223.2	217.0	-2.78 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	4561.6	4598.5	+0.81 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	9.1	55.3	+504.98 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	424.7	199.5	-53.03 %	
TER Ventanas II	2160.0	881.0	(*) -59.21 %	DF
TER Viñales	337.3	488.1	+44.72 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
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	-	
Total	230896.8	224552.7	-2.75 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	57.3	40.7	-28.92 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.5	19.1	-11.36 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	50.5	62.1	+22.83 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	39.9	36.0	-9.99 %
PMGD HP Caliboro	17.4	15.8	-8.95 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	69.7	-
PMGD HP Collil	73.9	136.0	+84.00 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.8	8.5	-13.43 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	0.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.8	-
PMGD HP Dongo	58.9	98.5	+67.10 %
PMGD HP Donguil	0.0	2.3	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	10.4	-
PMGD HP El Agrio	47.9	37.9	-20.92 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	7.3	9.0	+22.30 %
PMGD HP El Brinco	0.0	0.0	-
PMGD HP El Canelo	109.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	21.9	46.8	+113.87 %
PMGD HP El Diuto	50.5	46.6	-7.83 %
PMGD HP El Galpón	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	99.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	15.7	20.4	+29.74 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.0	21.4	-14.64 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	45.7	80.1	+75.34 %
PMGD HP La Bifurcada	1.4	1.0	-30.95 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	2.7	3.5	+27.28 %
PMGD HP Las Flores	0.0	36.2	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	58.3	84.2	+44.38 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	28.3	-
PMGD HP Los Corrales II	20.0	12.8	-36.09 %
PMGD HP Los Morros	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Padres	49.7	9.6	-80.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	8.6	9.6	+10.84 %
PMGD PFV Loreto	2.5	11.3	+353.35 %
PMGD PFV Los Cisnes	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Gorriónes	12.1	14.4	+19.83 %
PMGD PFV Los Jotes	5.8	15.8	+171.85 %
PMGD PFV Los Lagos	2.2	7.4	+231.95 %
PMGD PFV Los Libertadores	39.2	38.9	-0.77 %
PMGD PFV Los Lirios	-	22.7	-
PMGD PFV Los Magnolios	4.7	14.1	+201.22 %
PMGD PFV Los Molinos	49.5	46.9	-5.27 %
PMGD PFV Los Nogales	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	9.5	15.2	+60.00 %
PMGD PFV Los Patos	15.7	13.0	-17.32 %
PMGD PFV Los Perales	4.6	13.1	+182.33 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	2.1	5.4	+165.03 %
PMGD PFV Los Tordos	4.8	25.1	+420.54 %
PMGD PFV Luce Solar	11.2	11.9	+6.25 %
PMGD PFV Luders	15.1	14.3	-5.03 %
PMGD PFV Lumbreras	5.0	13.1	+161.47 %
PMGD PFV Luna	11.2	7.6	-32.50 %
PMGD PFV Luna del Norte	15.7	15.4	-2.29 %
PMGD PFV Maikono	3.9	10.8	+178.03 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.0	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	67.3	60.9	-9.56 %
PMGD PFV Malinke	3.8	8.3	+116.93 %
PMGD PFV Malloco	2.6	13.0	+397.23 %
PMGD PFV Manao	3.9	15.0	+286.60 %
PMGD PFV Mandinga	13.4	27.1	+101.83 %
PMGD PFV Marambio	3.7	10.4	+180.89 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	51.5	24.9	-51.63 %
PMGD PFV Marchigue VII	3.1	5.1	+63.22 %
PMGD PFV Marin	2.6	16.1	+519.21 %
PMGD PFV María Pinto	3.7	10.2	+173.74 %
PMGD PFV Meco Chillan	5.4	17.7	+228.77 %
PMGD PFV Meli	8.4	46.3	+450.70 %
PMGD PFV Membrillo	2.5	13.6	+447.24 %
PMGD PFV Mercurio Sur	2.8	13.3	+375.31 %
PMGD PFV Milán A	0.0	0.0	-
PMGD PFV Mitchi	77.3	77.3	+0.07 %
PMGD PFV Montt	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mostazal	23.3	31.0	+32.96 %
PMGD PFV Moya	23.8	18.6	-21.68 %
PMGD PFV Mutupín	14.3	33.0	+131.03 %
PMGD PFV Nahuén	48.8	49.4	+1.29 %
PMGD PFV Nan	5.5	35.6	+546.25 %
PMGD PFV Nazarino Verano	3.2	11.8	+270.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	42.8	41.4	-3.22 %
PMGD HP MSA-I	0.0	61.5	-
PMGD HP Maisán	9.7	11.2	+15.71 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	7.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	37.5	33.6	-10.42 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.6	2.9	-37.45 %
PMGD HP Muchi	12.8	7.2	-43.87 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.1	-
PMGD HP Munilque II	9.9	6.1	-38.04 %
PMGD HP Palmar	144.0	120.0	-16.65 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Pichilonco	19.3	25.4	+31.77 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	12.5	9.1	-26.94 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.7	-
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	38.4	25.2	-34.38 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	64.6	64.6	-0.06 %
PMGD HP Río Trueno	127.2	127.3	+0.05 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	3.8	-
PMGD HP Santa Isabel	9.3	10.3	+10.60 %
PMGD HP Santa Rosa	11.7	10.5	-10.66 %
PMGD HP Sauce Andes	8.6	10.3	+19.31 %
PMGD HP Trailelfú	53.5	53.6	+0.16 %
PMGD HP Tranquil	58.0	59.8	+2.95 %
PMGD HP Truful Truful	14.5	0.2	-98.62 %
PMGD PE El Arrebol	84.4	79.0	-6.37 %
PMGD PE El Nogal	51.8	64.2	+23.99 %
PMGD PE Huajache	29.5	37.6	+27.50 %
PMGD PE Las Peñas	39.3	50.2	+27.65 %
PMGD PE Lebu III	25.8	12.3	-52.36 %
PMGD PE Raki	44.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	28.0	21.6	-22.59 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	4.5	9.2	+105.18 %
PMGD PFV Alcaldesa	5.7	14.9	+158.84 %
PMGD PFV Alcon Solar	15.0	38.5	+156.80 %
PMGD PFV Alhué	4.9	14.0	+189.09 %
PMGD PFV Alicahue	15.3	16.2	+5.75 %
PMGD PFV Alto Solar	12.3	3.1	-74.72 %
PMGD PFV Altos de Til Til	6.6	4.6	-30.30 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	19.9	21.2	+6.58 %
PMGD PFV Amparo del Sol	16.1	7.4	-54.22 %
PMGD PFV Anakena	62.1	58.9	-5.16 %
PMGD PFV Antonia	2.2	12.9	+479.57 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	6.9	20.2	+194.91 %
PMGD PFV Nihue	4.6	13.6	+196.29 %
PMGD PFV Norte Chico	8.9	10.5	+17.53 %
PMGD PFV Ocoa	14.9	16.9	+13.69 %
PMGD PFV Olivia	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	4.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	14.3	26.3	+83.56 %
PMGD PFV Orion	2.3	6.4	+175.82 %
PMGD PFV Ovalle Norte	46.6	5.7	-87.71 %
PMGD PFV Ovejería	42.1	40.9	-2.90 %
PMGD PFV PAS1	68.6	83.5	+21.73 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	5.8	21.4	+270.35 %
PMGD PFV Pachira	0.0	48.0	-
PMGD PFV Paine	84.6	14.4	-83.00 %
PMGD PFV Palto Sunlight	14.7	47.8	+223.95 %
PMGD PFV Pama	0.0	10.3	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	5.7	24.9	+341.08 %
PMGD PFV Panquehue II	19.7	29.7	+50.66 %
PMGD PFV Paraguay	35.1	39.5	+12.48 %
PMGD PFV Paranal	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	2.4	10.7	+343.65 %
PMGD PFV Parque Curicura	9.9	46.2	+366.83 %
PMGD PFV Parque El Olivar	8.4	17.7	+111.26 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	33.1	-
PMGD PFV Parque La Colonia	10.2	25.5	+149.97 %
PMGD PFV Parque La Travesía	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	7.0	36.1	+415.35 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	2.0	31.8	+1455.59 %
PMGD PFV Parque San Javier	5.0	25.9	+417.44 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	47.9	35.3	-26.41 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	9.4	35.1	+271.35 %
PMGD PFV Pastrán	60.3	54.7	-9.18 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	11.0	39.2	+256.13 %
PMGD PFV Pedreros	10.6	16.3	+53.49 %
PMGD PFV Pegasus	2.3	6.5	+176.46 %
PMGD PFV Pelumpen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Penaflor	8.1	44.2	+445.72 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.6	11.9	+365.89 %
PMGD PFV Pepa	53.8	46.6	-13.40 %
PMGD PFV Pequen	2.7	14.5	+433.18 %
PMGD PFV Peralillo	9.9	8.7	-12.02 %
PMGD PFV Pica	2.3	2.3	-1.14 %
PMGD PFV Pichon	-	1.9	-
PMGD PFV Picunche	7.9	46.7	+495.16 %
PMGD PFV Piduco	2.5	12.2	+385.26 %
PMGD PFV Pilipilen	11.3	14.5	+28.58 %
PMGD PFV Piquero	18.4	49.4	+167.83 %
PMGD PFV Pirque	11.6	9.0	-22.41 %
PMGD PFV Pitotoy	2.0	7.4	+271.40 %
PMGD PFV Pitra	5.8	14.6	+149.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	7.3	12.5	+70.96 %
PMGD PFV Armazones	5.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	2.3	13.5	+473.80 %
PMGD PFV Astillas	71.7	64.3	-10.27 %
PMGD PFV Avel Solar	7.1	19.3	+170.68 %
PMGD PFV Aviles	9.1	28.3	+209.70 %
PMGD PFV Ayla	6.2	29.5	+376.47 %
PMGD PFV Bellavista	41.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	12.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Berrueco	4.8	24.8	+417.98 %
PMGD PFV Bulnes Barones	2.1	6.6	+212.31 %
PMGD PFV Bér gamo	2.6	9.8	+271.61 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	21.1	54.9	+160.65 %
PMGD PFV Cabilsol	13.3	15.6	+17.58 %
PMGD PFV Cabrero	5.9	12.1	+105.11 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	59.5	67.7	+13.90 %
PMGD PFV Caimi	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	86.6	86.0	-0.75 %
PMGD PFV Calle Larga	11.9	14.4	+21.34 %
PMGD PFV Candelaria Solar	2.5	16.8	+558.44 %
PMGD PFV Canelillo	10.7	18.2	+69.32 %
PMGD PFV Canesa	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	4.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantillana	8.9	36.1	+304.27 %
PMGD PFV Caracoles	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casabermeja	7.9	26.7	+239.18 %
PMGD PFV Casuto	10.4	13.2	+27.21 %
PMGD PFV Catemu	7.0	11.2	+59.43 %
PMGD PFV Catán	14.0	16.0	+14.50 %
PMGD PFV Cauquenes	2.8	10.2	+261.63 %
PMGD PFV Chacabuco	48.3	50.9	+5.38 %
PMGD PFV Chalinga	5.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Champa	6.4	34.9	+449.20 %
PMGD PFV Chancon	6.3	8.8	+40.32 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	19.1	9.7	-49.09 %
PMGD PFV Chuchifí	9.5	16.2	+69.62 %
PMGD PFV Cipres	6.8	32.8	+378.74 %
PMGD PFV Citrino	11.5	10.7	-6.78 %
PMGD PFV Ckilir	68.5	86.6	+26.35 %
PMGD PFV Clementina	6.5	28.8	+345.73 %
PMGD PFV Cocharcas	2.0	6.9	+239.43 %
PMGD PFV Cocinillas	9.9	16.9	+71.10 %
PMGD PFV Coinco	-	1.9	-
PMGD PFV Colchagua	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	7.8	35.4	+352.22 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	2.3	10.9	+367.21 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	1.2	12.9	+966.41 %
PMGD PFV Condor Petorca	4.2	7.0	+65.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	29.3	-
PMGD PFV Playerito	3.9	10.0	+158.02 %
PMGD PFV Playero	3.9	10.0	+160.15 %
PMGD PFV Playeron	4.2	10.7	+155.56 %
PMGD PFV Plomo Verano	2.5	6.7	+164.58 %
PMGD PFV Población	11.2	9.8	-12.59 %
PMGD PFV Portezuelo	17.2	8.4	-51.03 %
PMGD PFV Pretty Field	7.3	11.9	+63.91 %
PMGD PFV Puangue	7.4	16.8	+128.39 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	24.0	-
PMGD PFV Puelche	2.1	5.3	+146.10 %
PMGD PFV Puente Solar	2.5	11.4	+361.63 %
PMGD PFV Pullalli	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Punta Baja	8.9	11.0	+23.48 %
PMGD PFV Queltehue	2.5	13.5	+442.73 %
PMGD PFV Quemados	14.9	24.7	+65.97 %
PMGD PFV Quetena	77.3	79.9	+3.25 %
PMGD PFV Quillay	3.6	10.4	+187.75 %
PMGD PFV Quinantu	48.9	42.0	-14.15 %
PMGD PFV Quinta	15.0	8.7	-42.09 %
PMGD PFV RDCL SAN	14.4	45.0	+212.38 %
PMGD PFV REN	4.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	2.9	12.0	+318.89 %
PMGD PFV Ratulemus	2.7	10.2	+281.44 %
PMGD PFV Rauquen	9.0	44.7	+398.37 %
PMGD PFV Recoleta	47.0	1.2	-97.45 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	2.2	13.3	+502.25 %
PMGD PFV Rimini	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rinconada	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rinconada Alcones	10.0	37.0	+271.56 %
PMGD PFV Rinconada Norte	2.3	16.3	+609.29 %
PMGD PFV Rodeo	3.0	13.0	+338.25 %
PMGD PFV Romeria	9.8	47.2	+380.96 %
PMGD PFV Rosario	3.2	3.4	+5.92 %
PMGD PFV Rovián	28.7	9.9	-65.40 %
PMGD PFV Río Peuco	2.3	9.7	+316.08 %
PMGD PFV SDSI	2.1	5.3	+146.23 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	2.0	14.0	+586.26 %
PMGD PFV Salerno Solar	4.0	11.1	+173.44 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.3	10.2	-17.52 %
PMGD PFV San Antonio	8.9	37.2	+319.96 %
PMGD PFV San Camilo	2.8	14.1	+412.04 %
PMGD PFV San Carlos	2.2	10.2	+352.93 %
PMGD PFV San Emilio I	2.6	12.9	+403.28 %
PMGD PFV San Francisco	17.1	14.0	-18.30 %
PMGD PFV San Isidro	11.4	12.2	+7.19 %
PMGD PFV San José II	2.8	11.7	+319.05 %
PMGD PFV San Pedro	16.6	11.9	-28.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	8.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	8.3	19.1	+130.85 %
PMGD PFV Covadonga	72.1	72.2	+0.14 %
PMGD PFV Coyunche	2.1	6.4	+197.77 %
PMGD PFV Crucero	15.7	9.7	-37.96 %
PMGD PFV Cruz	3.4	17.3	+407.23 %
PMGD PFV Curacavi	5.4	13.3	+143.76 %
PMGD PFV Cuz Cuz	9.9	15.9	+60.42 %
PMGD PFV Dadinco	3.3	8.0	+140.24 %
PMGD PFV Darlin	37.7	45.5	+20.72 %
PMGD PFV Diego de Almagro	65.6	64.6	-1.64 %
PMGD PFV Don Andrónico	3.2	11.0	+249.17 %
PMGD PFV Don Enrique	29.1	47.1	+61.78 %
PMGD PFV Don Eugenio	15.0	7.2	-52.28 %
PMGD PFV Don Jorge	4.2	12.5	+198.71 %
PMGD PFV Don Mariano	1.9	12.4	+535.94 %
PMGD PFV Don Martín	2.1	4.3	+109.14 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	4.2	21.5	+411.00 %
PMGD PFV Doña Igna	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	30.6	33.3	+8.82 %
PMGD PFV Duqueco Solar	7.8	18.8	+140.51 %
PMGD PFV Eclipse	49.8	37.0	-25.72 %
PMGD PFV El Boco	20.4	36.3	+77.94 %
PMGD PFV El Castaño	5.0	16.9	+238.97 %
PMGD PFV El Cernicalo	6.0	3.3	-45.89 %
PMGD PFV El Cernicalo II	6.0	3.1	-49.21 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Chincol	13.6	4.0	-70.66 %
PMGD PFV El Chucao	2.4	0.1	-96.66 %
PMGD PFV El Cóndor	0.9	5.1	+460.80 %
PMGD PFV El Divisadero	12.9	11.6	-10.03 %
PMGD PFV El Estero	2.0	6.7	+229.55 %
PMGD PFV El Flamenco	6.7	39.9	+494.24 %
PMGD PFV El Gaviotin	57.2	42.8	-25.15 %
PMGD PFV El Huaso	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	8.0	32.6	+308.23 %
PMGD PFV El Litre	6.8	41.0	+502.65 %
PMGD PFV El Monte	3.0	12.3	+305.40 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	17.0	16.0	-5.65 %
PMGD PFV El Pilpen	15.4	11.6	-24.61 %
PMGD PFV El Pitio	6.8	7.2	+5.15 %
PMGD PFV El Piuquen	2.3	7.1	+212.21 %
PMGD PFV El Queltehue	14.4	11.4	-20.69 %
PMGD PFV El Quemado	6.0	3.3	-45.44 %
PMGD PFV El Queule	25.3	9.6	-62.17 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	1.7	4.4	+158.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	48.9	40.1	-17.98 %
PMGD PFV Santa Adriana	11.9	11.8	-0.59 %
PMGD PFV Santa Amelia	3.9	1.5	-61.84 %
PMGD PFV Santa Carolina	2.3	13.4	+472.81 %
PMGD PFV Santa Cecilia	15.0	13.5	-10.07 %
PMGD PFV Santa Clara	15.4	14.5	-5.74 %
PMGD PFV Santa Cruz	10.8	48.6	+349.76 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	7.8	18.4	+136.02 %
PMGD PFV Santa Emilia	8.5	52.8	+521.09 %
PMGD PFV Santa Ester	2.3	9.7	+314.87 %
PMGD PFV Santa Francisca	29.5	31.0	+5.09 %
PMGD PFV Santa Inés	2.8	12.0	+326.74 %
PMGD PFV Santa Julia	13.3	19.3	+45.81 %
PMGD PFV Santa Laura	10.9	14.7	+34.86 %
PMGD PFV Santa Lucía	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Luisa	2.3	10.2	+348.69 %
PMGD PFV Santa Margarita	3.4	10.1	+197.94 %
PMGD PFV Santa Rita	2.3	9.6	+318.54 %
PMGD PFV Santuario	14.5	16.8	+16.07 %
PMGD PFV Saturno Norte	7.3	19.4	+164.05 %
PMGD PFV Siete Colores	-	0.0	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	8.0	45.5	+471.89 %
PMGD PFV Sol del Norte	15.7	15.4	-2.29 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	59.7	52.5	-12.10 %
PMGD PFV Talca	7.6	37.1	+389.90 %
PMGD PFV Talhuén	16.8	13.1	-21.79 %
PMGD PFV Tallado	60.5	68.6	+13.33 %
PMGD PFV Tamarugo	21.9	18.9	-13.44 %
PMGD PFV Tambo Real	15.6	12.8	-17.61 %
PMGD PFV Taranto	11.8	32.6	+174.79 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	34.0	35.7	+5.20 %
PMGD PFV Til Til	9.9	2.6	-73.24 %
PMGD PFV Torino	6.9	28.1	+306.93 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	2.1	12.5	+511.63 %
PMGD PFV Trebal	2.4	12.3	+418.01 %
PMGD PFV Trebo	4.2	10.6	+154.32 %
PMGD PFV Trica-Dos	10.5	10.4	-1.05 %
PMGD PFV Tricahue II	52.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trinidad	3.3	9.6	+189.19 %
PMGD PFV Tucuguere	10.4	13.5	+29.90 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.3	0.3	-78.57 %
PMGD PFV Valle Este II	70.3	72.9	+3.71 %
PMGD PFV Valle Oeste II	51.1	56.1	+9.67 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ventisquero	-	46.1	-
PMGD PFV Venturada	4.8	19.9	+311.91 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Roble	10.1	42.7	+322.48 %
PMGD PFV El Romeral	7.9	44.4	+461.16 %
PMGD PFV El Salitral	11.6	17.8	+52.93 %
PMGD PFV El Sauce	10.1	12.3	+21.39 %
PMGD PFV El Sharon	3.8	14.4	+278.98 %
PMGD PFV El Tiuke	0.9	4.5	+421.35 %
PMGD PFV El Trigal	-	23.2	-
PMGD PFV El Zorzal	2.5	10.9	+344.17 %
PMGD PFV Encino	1.7	11.2	+569.68 %
PMGD PFV Encon	30.7	40.8	+32.87 %
PMGD PFV Erinome	2.4	10.7	+341.90 %
PMGD PFV Escorial del Verano	2.5	14.7	+483.44 %
PMGD PFV Esfena	6.6	10.3	+56.86 %
PMGD PFV Esperanza	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	3.1	12.8	+312.97 %
PMGD PFV Fardela Negra	6.1	14.6	+139.94 %
PMGD PFV Filomena	1.9	13.2	+613.70 %
PMGD PFV Florencia Solar	25.5	63.4	+148.26 %
PMGD PFV Foster	5.2	14.0	+167.94 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	17.8	14.8	-16.80 %
PMGD PFV Fulgor	2.1	3.7	+78.81 %
PMGD PFV GR Lemu	4.3	21.2	+394.75 %
PMGD PFV GR Peumo	9.1	33.2	+266.03 %
PMGD PFV GR Pitao	50.4	54.4	+7.98 %
PMGD PFV GR Rauli	9.8	30.4	+210.08 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	2.6	13.2	+418.01 %
PMGD PFV Gabriela	69.3	59.9	-13.59 %
PMGD PFV Girasoles	2.5	9.9	+294.09 %
PMGD PFV Granada	47.1	40.1	-14.82 %
PMGD PFV Granate	66.7	57.2	-14.25 %
PMGD PFV Guadalaio	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Guadalupe	4.3	32.1	+654.32 %
PMGD PFV Guanaco Solar	9.1	39.6	+334.83 %
PMGD PFV Guarana	4.5	8.9	+95.63 %
PMGD PFV Helios	3.7	13.6	+268.56 %
PMGD PFV Homero	17.8	14.2	-20.00 %
PMGD PFV Hormiga	8.8	9.0	+1.26 %
PMGD PFV Hornitos	1.2	0.4	-70.47 %
PMGD PFV Huape	1.3	7.6	+483.72 %
PMGD PFV Huaquelon	45.7	47.7	+4.23 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	3.2	10.8	+241.64 %
PMGD PFV Illapel 5X	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Independencia	2.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	4.4	28.7	+551.12 %
PMGD PFV Jaururo	9.8	15.1	+54.49 %
PMGD PFV Javiera Carrera	10.1	51.0	+404.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Vicente	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Victoria	81.5	82.3	+0.98 %
PMGD PFV Villa Alegre	5.2	29.6	+463.99 %
PMGD PFV Villa Cruz	9.9	11.0	+11.11 %
PMGD PFV Villa Moscoso	5.2	13.8	+165.47 %
PMGD PFV Villa Prat	0.0	8.0	-
PMGD PFV Villa Seca	0.0	10.6	-
PMGD PFV Villa Solar	2.7	10.9	+306.81 %
PMGD PFV Violeta	7.5	28.1	+273.10 %
PMGD PFV Vituco 2B	3.3	9.0	+173.36 %
PMGD PFV Yahutela	-	0.0	-
PMGD PFV Ñihue	3.8	4.7	+21.87 %
PMGD PFV Ñiquén	13.9	10.9	-21.65 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	6.7	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
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	-	39.7	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV José Soler Mallafré	1.3	7.4	+449.06 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	11.5	13.1	+14.26 %
PMGD PFV La Acacia	39.8	19.2	-51.83 %
PMGD PFV La Blanquina	6.4	42.1	+558.05 %
PMGD PFV La Chapeana	9.3	9.9	+6.97 %
PMGD PFV La Chimba Bis	12.7	10.2	-19.97 %
PMGD PFV La Esperanza II	51.5	29.4	-42.95 %
PMGD PFV La Estancia	3.2	7.3	+130.22 %
PMGD PFV La Foresta	2.7	10.8	+298.63 %
PMGD PFV La Frontera	27.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Gamboina	1.0	6.0	+534.19 %
PMGD PFV La Lajuela	27.9	35.4	+26.88 %
PMGD PFV La Ligua	10.7	18.0	+67.94 %
PMGD PFV La Manga	20.0	11.9	-40.50 %
PMGD PFV La Muralla	2.4	8.8	+267.93 %
PMGD PFV La Palma Solar	9.0	29.1	+222.02 %
PMGD PFV La Victoria	8.4	21.3	+152.94 %
PMGD PFV Lagunilla	9.8	11.3	+15.06 %
PMGD PFV Las Cabras	2.9	10.2	+247.41 %
PMGD PFV Las Cachañas	8.9	45.0	+405.80 %
PMGD PFV Las Catitas	8.1	32.4	+300.03 %
PMGD PFV Las Chacras	10.6	7.5	-29.34 %
PMGD PFV Las Codornices	8.7	10.0	+15.17 %
PMGD PFV Las Lechuzas	8.6	7.1	-17.44 %
PMGD PFV Las Majadas	42.9	0.0	-99.91 %
PMGD PFV Las Mercedes	1.1	10.4	+864.76 %
PMGD PFV Las Mollacas	9.3	3.0	-67.65 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	5.2	14.1	+171.07 %
PMGD PFV Las Palomas	9.6	6.8	-29.06 %
PMGD PFV Las Perdices	11.2	11.7	+4.02 %
PMGD PFV Las Rojas	11.9	11.4	-4.37 %
PMGD PFV Las Tencas	8.9	34.7	+292.09 %
PMGD PFV Las Terrazas	12.3	5.7	-53.98 %
PMGD PFV Las Torcazas	3.8	9.9	+160.86 %
PMGD PFV Las Tortolas	2.2	7.4	+241.68 %
PMGD PFV Las Turcas	13.6	9.2	-32.72 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	32.5	-
PMGD PFV Lingue	4.6	14.5	+218.60 %
PMGD PFV Lipangue	11.3	14.8	+30.97 %
PMGD PFV Liquidambar	6.1	38.9	+533.15 %
PMGD PFV Lirio del Campo	3.8	9.9	+160.16 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	22.8	51.7	+126.18 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	20.8	16.6	-20.06 %
PMGD PFV Llay Llay	12.0	54.0	+350.68 %
PMGD PFV Lo Boza	2.7	1.3	-51.39 %
PMGD PFV Lo Chacón	3.7	11.5	+211.97 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	2.4	-
PMGD PFV Lo Miranda	23.4	25.7	+9.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	55.6	-
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	-	5.2	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	19.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	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	-	2.5	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Sierra	3.6	13.2	+263.12 %
PMGD PFV Lockma	66.4	85.0	+28.09 %
PMGD PFV Loica	2.4	11.2	+367.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	7220.3	9990.7	+38.37 %

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 Colbún	Mayor generación real por costo marginal.
TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Ventanas II	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	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.
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 Alfalfal 2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
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 Atacama 1 GNL	6.9	TG1B sale del servicio en forma intempestiva con 100 MW. Causa informada: Alta temperatura diferencial gases escape TG, según IF 2023003669.
TER Ventanas II	59.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Avalancha de algas que impide tener en servicio el sistema de abatimiento de emisiones, según SDCF 2023081570.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Santa Isabel	84.0	Limitada a 100 MW, según IL 2023001446.
TER Guacolda 1	98.0	Limitada a 151 MW, según IL 2023000939.
TER Guacolda 2	94.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Olivos	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 LA CABAÑA	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.

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 Tocopilla-U16 GNL	100.0	Con limitación. Causa informada: A raíz del ciclaje diario, se limitan los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas, esta limitación solo se presentará hasta el día 15 de junio de 2024, según IL 2023001445.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PE Atacama, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena y PFV Willka continúan en período de puesta en servicio.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:00	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:40	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.
00:41	CGE	S/E San Joaquín Alimentador Cerro Grande normalizado consumos.
01:36	CGE	S/E San Joaquín Alimentador Pampa normalizado consumos, Quedando el 100 % de los consumos normalizados.
05:32	CGE	S/E Marchigüe 52E1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023003673.
06:11	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 2 interrupción forzada por protecciones, según IF202303677.
06:50	CGE	S/E Chillán interruptor B2 abierto y S/E Monterrico interruptor B4 abierto.
06:54	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto.
07:01	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
07:41	Innergex	C. Mampil U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 18.2 MW. Causa informada: Falla en transformador 2, según IF 2023003674.
09:04	CGE	S/E Alto Hospicio barra de 110 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SDCF 2023081488.
09:15	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección al SADI.
09:19	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:45	AES Andes	C. Ventanas 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Avalancha de algas que impide tener en servicio el sistema de abatimiento de emisiones, según SDCF 2023081570.
09:50	RNE	S/E Tap Off Nueva Victoria transformador 220/66/23 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio urgente de prensas bushings de transformador 220/66/23 KV de S/E Tap Off Nueva Victoria-SQM por punto caliente, según SDCF 2023081474.
10:14	STS	S/E San Andrés barra de 220 kV sección 1 y 2 limitada. Causa informada: Se requiere bloquear 87B de SE San Andres, debido a alarmas presentes de error en medida lo que podría provocar una operación no deseada en la barra, según IL 2023001448.
11:11	RNE	S/E Tap Off Nueva Victoria transformador 220/66/23 KV conectado, cancelada SDCF 2023081474.
11:32	Innergex	C. Mampil transformador 2 de 220/13,8 kV 30 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Para solución de falla en protección 87T2, por falta de aporte de corriente desde transformador TSA5 de alimentación a Coopelan, según SDCF 2023081574.
11:33	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 2 cerrada y cancelado IF 2023003677.
12:15	CGE	S/E Marchigüe 52E1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 5 MW de consumos de alimentador Peñablanca, según IF 2023003678.
12:20	CGE	S/E Marchigüe cerrado 52E1 y normalizados consumos de alimentador Peñablanca.
13:02	CGE	S/E Alto Hospicio barra de 110 kV cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SDCF 2023081488.
14:00	Angloamerican	S/E Los Maitenes transformador 3 de 220/66/15 kV 60 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere retirar de servicio por pruebas de aceite defectuosas, además realizar cambio de alimentación de 220 kV desde S/E La Ermita a S/E La Confluencia, y conectar al servicio el TR1 de 220/66/15 kV 60 MVA según SDCF 2023081423 y 2023081728.
14:01	CGE	S/E Tumbes banco de condensadores BC de 2.5 MVar interrupción forzada por protecciones, según IF 2023003679.
14:21	Santa Fe Energía	S/E CMPC Puente Alto 52H1 de línea de 110 kV Pirque - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones, se pierden 31.4 MW de consumos, según IF 2023003680.
15:15	CGE	Línea de 66 kV Paine - Hospital con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en la estructura N° 295, según SICF 2023081670.
15:24	Santa Fe Energía	S/E CMPC Puente Alto 52H1 de línea de 110 kV Pirque - CMPC Puente Alto cerrado, se recuperan todos los consumos, cancelado IF 2023003680.
15:59	AES Andes	C. Volcán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Obstrucción de reja de cámara de carga por acumulación de material orgánico, según SDCF 2023081836.

Hora	Centro de Control	Observación
16:24	CGE	Línea de 66 kV Paine - Hospital cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023081670.
16:46	STS	S/E Esmeralda autotransformador 220/115/13.8 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de protección por estado de bloqueo, según SICF 2023081729.
17:08	STS	S/E Esmeralda cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023081729.
17:53	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
18:10	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta para regular tensión.
18:28	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección al CEN.
18:43	STM	S/E San Cristóbal transformadores 3 y 4 de 110/13.9 kV y 50 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 48 MW de consumos. Causa informada: Preliminarmente falla de transformador 3, según IF 2023003686.
18:45	AES Andes	C. Volcán cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023081836.
18:47	STM	S/E San Cristóbal transformadores 4 de 110/13.9 kV y 50 MVA cerrado y se recupera el 100% de los consumos. Queda fuera de servicio transformadores 3 de 110/13.9 kV y 50 MVA.
18:54	Enlasa	C. El Peñón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar filtración de aceite en equipo primario, según SDCF 2023081852.
19:34	Angloamerican	S/E Confluencia línea de 220 kV Confluencia - Maitenes energizada.
19:45	Enlasa	C. El Peñón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
20:12	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
21:50	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:50	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
22:20	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B disponible, cancelado IF 2023003669.
22:23	Innergex	C. Mampil transformador 2 de 220/13,8 kV 30 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023081574.
22:44	STN	S/E San Andrés interruptores J3, J9 y J8 abiertos, para separar barras de 220 kV, por bloqueo de protección diferencial de barra sección 1, según IL 2023001448.
23:20	Comasa	C. Lautaro 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023080137.
23:23	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
23:49	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:50	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:53	STM	S/E San Cristóbal transformador 3 de 110/13.9 kV de 50 MVA disponible y en servicio, cancelada IF 2023003686.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche inicia vertimiento.
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -753.3 [MW].
02:30	Enel Generación	C. Pangue finaliza vertimiento.
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 842.5 [MW].
08:42	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
08:49	Colbún	C. Machicura inicia vertimiento
09:39	CGE	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:42	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:48	Río Colorado	CDC solicita reducir inyección de C. Embalse Ancoa de 25 a 20 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:00	Enel Generación	C. Pehuenche Bocatoma Maule finaliza vertimiento.
10:03	Río Colorado	CDC solicita reducir inyección de C. Embalse Ancoa de 20 a 15 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:03	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
14:00	Enel Generación	C. Pangue inicia vertimiento.
16:01	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
16:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -82.9 [MW/m].
16:27	CGE	CDC solicita finalizar reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín.
16:27	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida.
16:40	Río Colorado	CDC solicita finalizar reducción C. Embalse Ancoa por fin control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
16:49	Colbún	C. Machicura finaliza vertimiento
17:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 75.4 [MW/m].
20:30	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
22:00	Enel Generación	C. Pangue finaliza vertimiento.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
00:20	Enel Green Power	ENEL Green Power	S/E PE La Cabaña paño JT1 y transformador de 220/33 kV y 150 MVA.
00:25	Enel Green Power	ENEL Green Power	S/E PE La Cabaña paño FT1 y barra de 33 kV.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

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

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		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 07 de
septiembre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 277
Total registros Subestación: 137

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023080539	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_# emergencia a otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Instalación de termomagnéticos y barras en Celdas de Ampliación Barra N° 2 120VCC.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Instalación de termomagnéticos y barras en Celdas de Ampliación Barra N° 2 120VCC. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S.S.A.A. C.A. Lagunas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.85417	
2023072038	Subestación	Rechazado	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN THORICAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	2033	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	25138 25139	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES #9 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES #10	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de paños S2B y S22B de SE Seccionadora San Andrés (SAT Seccionadora San Andres Cardones cto. 3) por faenas de verificación de protección S1, S2 y real S2B por plan de mantenimiento. (Protección S1 RED S70 - S2 RED S70) asociada a la barra coordinada con Translec. S2 RED S70: Pruebas efectivas de recomenir, respirate y limpieza de gabinetes en paño #9 y #10 de S/E San Andres. Los trabajos se realizan con desconexión tanto en estantes de S/E San Andres como en S/E Cardones.	Riesgo controlado, con CNOT Translec y C.T. Grupo SASA - con Translec.	PT 2023-046377 registro interno STT. Faenas coordinadas con CNOT Translec y C.T. Grupo SASA - Trabajos serán realizados con protección diferencial de barra 1 bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.79567	
2023081845	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	356	S/E EL PEÑON	855	S/E EL PEÑON #4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de emergencia en instalaciones de toreros.	A solicitud de toreros, Riesgo controlado por toreros.	A solicitud de ENELSA por riesgo a sus instalaciones solicita la apertura del S2H4 S/E El Peñón, LT hasta Central El Peñón ENELSA.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.7875	
2023081812	Subestación	Ejecución Exitosa	ENELSA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	267	S/E CENTRAL LAS PIEDRAS	7484 30051 31004 33807 33808 33809 33810 33814 33794	S/E CENTRAL LAS PIEDRAS HT S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E6 S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E7 S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E1 S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E2 S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E3 S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E4 S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E5A S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E5 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Charalá Solar (ex PMG Peñón Solar) se requiere la desconexión forzada para la revisión de ECM asociado al proyecto con fuga de aceite. En riesgo las instalaciones energizadas pertenecientes a S/E Central Las Piedras. Condiciones requeridas: Alberto S2H4, de S/E El Peñón. Alberto BMT-1 de S/E Central Las Piedras. Central Térmica El Peñón fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo, se trabajará con instalaciones sin energía.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Charalá Solar (ex PMG Peñón Solar) Se requiere la desconexión forzada para la revisión de ECM asociado al proyecto con fuga de aceite. En riesgo las instalaciones energizadas pertenecientes a S/E Central Las Piedras. Condiciones requeridas: Alberto S2H4, de S/E El Peñón. Alberto BMT-1 de S/E Central Las Piedras. Central Térmica El Peñón fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.7875	
2023080610	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	371	KIMAL 220/120/66KV 750MVA ATR2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Kimal: Silencio de Asiladores equipos primarios de 220 y 500 KV según siguiente detalle: 8 columnas torres de entase 220 KV ATR2, Repaso columnas torres de entase 500 KV ATR2.	Bajo	Actividades: S/E Kimal: Obra Silencio de Asiladores equipos primarios de 220 y 500 KV según siguiente detalle: 8 columnas torres de entase 220 KV ATR2, Repaso columnas torres de entase 500 KV ATR2. Restricciones: B. Monofásico 01.500/220/66 KV Kimal, independiente, instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01.500/220/66 KV Kimal. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.75	
2023081729	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1871	S/E ESMERALDA	302	ESMERALDA 220/115/13.8 kV 65MVA 1 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inicio de protección ATR 220/115/13.8 kV ESMA SE Empleado por estado de bloques, modo FIS GENERAL ELECTRIC, para realizar el trabajo se bloquearán las vías de disparo, dejando los equipos de los paños asociados en modo LOCAL.	El riesgo es bajo y controlado	PT Curso Forzoso 2023 05336.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.68792	
2023070345	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	grupo_# emergencia a otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Carrera Pinto: Mantenimiento Banco de Batería N°2 de 110 VCC.		Actividades: MPB Banco Baterías, S/E Carrera Pinto: Mantenimiento Banco de Batería N°2 de 110 VCC. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de fauna: Subestación C. Pinto, Definir Zona de Trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.66667	
2023079416	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	574	S/E HUASCO	grupo_# emergencia a otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Huasco: Mantenimiento reducción motorventilador 1 y 2 del sistema de prearación gipson (UO 5818750W)	Bajo	Actividades: Mantenimiento reducción, normal, correctivo a Motorventiladores, S/E Huasco: Mantenimiento reducción motorventilador 1 y 2 del sistema de prearación gipson (UO 5818750W) Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S.S.O. Huasco o S.S.A.A. C.A. Huasco Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Huasco, Definir Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.625	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 277

Total registros Subestación: 137

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Subestación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023075346	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	87000_4	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Carrera Pinto: Mantenimiento preventivo básico banco de baterías N°1 de 130 Vdc.	Actividades: MPP Banco Baterías, S/E Carrera Pinto: Mantenimiento preventivo básico banco de baterías N°1 de 130 Vdc. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación C. Pinto, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			45176.625	
2023077199	Subestación	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	887	S/E CELUOSA SANTA FE	5009	S/E CELUOSA SANTA FE IL1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio de nuevo relé ABB RED670 NUP 3080 "MMP" Reemplazo de Protección IL1 SL S/E Celulosa Santa Fe 220 kV"	Riesgo controlado, puesta en servicio se realiza una vez ejecutadas de forma entera las pruebas SAT y SITR coordinadas con el CEN.	Envergación y puesta en servicio se realiza una vez ejecutadas de forma entera las pruebas SAT y SITR coordinadas con el CEN.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas		45176.5	
2023077200	Subestación	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	889	S/E CELUOSA PACIFICO	13766	S/E CELUOSA PACIFICO IL2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio de nuevo relé ABB RED670 NUP 3080 "MMP" Reemplazo de Protección IL2 S/E Celulosa Pacifico"	Riesgo controlado, puesta en servicio se realiza una vez ejecutadas de forma entera las pruebas SITR coordinadas con el CEN.	Puesta en servicio se realiza una vez ejecutadas de forma entera las pruebas SITR coordinadas con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.5	
2023083574	Subestación	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	289	S/E CENTRAL MAMPIL	31	CENTRAL MAMPIL 220/13.8KV 30MVA 2	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Debido a desconexión intempestiva de Transformador IT2 Mampil según IF023003674 se requiere realizar Montaje de block de pruebas, alambrado de aporte de corriente a 87T2 y montaje protección diferencial de Transformador defuente con transformador 87TSA5 según ECAP "2023 IT-05-88_ECAP Mampil" aprobado en POP NUP 3690. Para solución de falla en Protección 87T2, por falta de aporte de corriente desde transformador TSA5 de alimentación a Cooperatn.	Riesgo bajo ya que trabajos se realizan con transformador desconectado.	Consumo afectado Cooperatn ya se encuentra fuera debido a falta según IF023003674	Consumo Regulado	COOPERATIVA ELECTRICA LOS ANGELES LTDA	ninguno		45176.47917	
2023080130	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2792	S/E VALLENAR C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SDO 2897 por Cambio de estado en la red de media tensión.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SDO 2897 por Cambio de estado en la red de media tensión. Restricción: S/E VALLENAR: No recomendar SCA instalaciones en Riesgo: Fallo Línea LCDA, Vis. Vallenar Norte Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.45833	
2023083572	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mejora del esquema de teleprotecciones ES-67C, sistema de protección A "SITT Paramat" en S/E Nueva Pozo Almonte	Riesgo: Disparo no deseado, pérdida de comunicaciones a enlaces, actuación intempestiva de la protección. Medidas de mitigación: Verificación en plano de bloqueo desde bandeja de pruebas y alistar dispositivos, verificar e identificar etiqueta y/o rotulado, verificar la ausencia de tensión DC respecto a tierra en vis de disparo en barrera, identificar equipos correspondiente en plano, tablero, hmi, scada.	Mejora del esquema de teleprotecciones BS DTC, interviniendo un sistema de protección a la vez, realizando el bloqueo respectivo y verificando el correcto funcionamiento del sistema redundante.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.45833	
2023083728	Subestación	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRUNES	1943	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	863	S/E LOS MANTENES	70	LOS MANTENES 220/60/15KV 60MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita desconectar transformador para realizar mantenimiento análisis de aceite y pruebas eléctricas.	El riesgo principal es shock eléctrico, se necesita sacar de servicio transformador Tipo: transformadores Sd - LOS MANTENES 220/60/15KV 60MVA 3 debido a que resultado de análisis de muestras de aceite salieron alterados. Se necesita sacar de servicio para poder realizar pruebas eléctricas asociadas a los devanados, degradación del aceite. La falla de este transformador afectaría directamente el suministro de energía a procesos que deben siempre tener suministro por razones medioambientales.	Se hace necesario saber el estado real de Transformador debido a que en estos momentos solo hay dos transformadores disponibles debido a falta de transformador N°2. La falta de este transformador afectaría directamente los procesos de moliente y planta de cloruro a los cuales provee suministro.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.44053	
2023079808	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	585	S/E PUERTO MONTT	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Mantenimiento equipo previsualizador de sistema recorridos.	Bajo	Restricciones: No hay - instalaciones en Riesgo: SCADA Puerto Montt - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay -	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.45667	
2023077843	Subestación	Rechazado	DUQUECO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Programada	289	S/E CENTRAL MAMPIL	31	CENTRAL MAMPIL 220/13.8KV 30MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de block de pruebas y de protección diferencial 87 de Transformador TSA5 289, según ECAP "2023 IT-05-86_ECAP Mampil" aprobado en NUP 3690.	El riesgo es bajo ya que trabajos se realizan con unidad desconectada.	Este trabajo se realizará con unidad demandada y fuera del horario de generación según recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.45667	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 277

Total registros Subestación: 137

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023080954	Subestación	Aprobado sin activación	ALZA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual del sistema de comunicación IEC 62850 asociado a los ID(s) de los pafios 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 110.	Pérdida de comunicación con ID(s) de S/E Candelaria.	Acciones preventivas: 1.- Durante la ejecución del mantenimiento, se mantendrá en todo momento un canal de comunicación habilitado. 2.- Comunicación constante con Centro de Control para verificación y confirmación de alarmas generadas. 3.- Los trabajos serán de forma alternada (ID(s) de pafios).	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.43667	
2023079372	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	572	S/E CENTRAL EL TORO	2485	S/E CENTRAL EL TORO J72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E El Toro: Mantenimiento y medidas eléctricas a TPT2.	Bajo	Actividades: S/E El Toro: Mantenimiento y medidas eléctricas a TPT2. Condiciones: Pafio Transformador ITD2-El Toro, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Pafio Transformación ITD2-El Toro. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de Tarea: Subestación El Toro, instalar equipos de puesta a tierra en cable de poder de TPT2.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.43667	
2023080940	Subestación	Aprobado sin activación	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	2146	S/E CENTRAL CHAGUAL	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a cargador y banco de baterías de sala de media tensión.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prima Energía.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.43667	
2023083474	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	327	TAP OFF NUEVA VICTORIA 220/66/23 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio urgente de pafios bushings de transformador 220/66/23 KV de S/E Tap Off Nueva Victoria-SQM se detecta punto caliente.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Tap off Nueva Victoria-Admite pafio JT.	Libre	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	ninguno		45176.43667	
2023079522	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del Proveedor de Comunicaciones, debido a multifaltas y pruebas de alta disponibilidad de enlaces MPMS Core OT Enel, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación SCADA entre el COT de CSEI y el SFR del Coordinador de forma intermitente con todas las SSE asociadas.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.39583	
2023079739	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: SE Itahue- Levantamiento de información y extracción de datos de multiplexores y ORLAT. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Telecomunicaciones Itahue. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Riesgos del jefe de Tarea: Subestación Itahue, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.39583	
2023075243	Subestación	Aprobado sin activación	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1969	S/E TAP OFF MAL PASO	1656	TAP OFF MAL PASO 110/13.8 KV	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Toma muestra aceite Transformador monofásico.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.375	
2023079168	Subestación	Aprobado sin activación	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1939	S/E TAMARUGAL	1637	TAMARUGAL 66/23 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza trafa ASEA instalar film en radiadores	RIESGO BAO TODOS LOS RIESGOS CONTROLADOS SEGUIN MATRIZ.	Sin Condiciones requeridas	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.375	
2023079566	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	243	BC S/E CHIGUAYANTE CE1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del BBCC N°2 de S/E Chiguayante por mantenimiento preventivo al patrimonio interior de los BBCC de dicha S/E.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en instalaciones desconectadas.	Desconexión del BBCC N°2 de S/E Chiguayante por mantenimiento preventivo.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.375	
2023077627	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2305	S/E RIO ACONCAGUA	grupo_8 emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rio Aconcagua: Inspección a instalaciones: Bajo en patios de alta tensión.	Riesgo: S/E Rio Aconcagua: Inspección a instalaciones: Bajo en patios de alta tensión.	Actividades: S/E Rio Aconcagua: Inspección a instalaciones en patios de alta tensión. Notificaciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Rio Aconcagua: ISA CC, CA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de Tarea: S/E Rio Aconcagua: Trabajos a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.375	
2023079561	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	242	BC S/E CHIGUAYANTE CE1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del BBCC N°2 de S/E Chiguayante por mantenimiento preventivo al patrimonio interior de los BBCC de dicha S/E.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en instalaciones desconectadas.	Desconexión del BBCC N°2 de S/E Chiguayante por mantenimiento preventivo.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.375	
2023077542	Subestación	Aprobado sin activación	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E ARICA	17633 17634 21171 21173 21179 21180 31705	S/E ARICA 110 KV S/E ARICA AUTOTRANSO N°1 S/E ARICA C6 S/E ARICA CT2 S/E ARICA BT3 S/E ARICA BT2 S/E ARICA C5A	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Toma muestra aceite ATR3 - Traf2 - Reactor - Traf2 ISA	Bajo, trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.375	
2023077544	Subestación	Aprobado sin activación	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1982	S/E TAP OFF VITOR	1660	TAP OFF VITOR 110/13.8 KV	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Toma muestra aceite Transformador monofásico.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.375	
2023077545	Subestación	Aprobado sin activación	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1983	S/E TAP OFF VITOR N°2 MOVIL	3376	TAP OFF VITOR N°2 110/23KV 20MVA 1 [EN_REVISION]	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Toma muestra aceite Traf2 ABB 110/23KV.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.375	

Número	Forma	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Solificación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202307862	Subestación	Ejecución Entuesa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAQUINAS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de Firmware Mus S/E Laquinas.	Trabajos de actualización firmware en MUX de S/E Laquina, presentan pérdida de supervisión por un tiempo no mayor a 30 minutos, para lo cual se contará con personal en terreno durante la ejecución de los trabajos. Nota: Estos trabajos NO se ejecutaran en simultáneo con maniobras asociadas a mantenimiento Mayor.	Trabajos de actualización firmware en MUX de S/E Encuentro, presentan pérdida de supervisión por un tiempo no mayor a 30 minutos, para lo cual se contará con personal en terreno durante la ejecución de los trabajos. Nota: Estos trabajos NO se ejecutaran en simultáneo con maniobras asociadas a mantenimiento Mayor.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.375	
202307869	Subestación	Ejecución Entuesa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCuentRO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de Firmware Mus S/E Encuentro.	Las actividades presentan pérdida de supervisión (no mayor a 30 minutos), lo cual se contará con personal en terreno durante la ejecución de los trabajos. Nota: Estos trabajos NO se ejecutaran en simultáneo con maniobras asociadas a mantenimiento Mayor.	Trabajos de actualización firmware en MUX de S/E Encuentro, presentan pérdida de supervisión por un tiempo no mayor a 30 minutos, para lo cual se contará con personal en terreno durante la ejecución de los trabajos. Nota: Estos trabajos NO se ejecutaran en simultáneo con maniobras asociadas a mantenimiento Mayor.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.375	
202307956	Subestación	Ejecución Entuesa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	416	S/E TUMBES	249	BC S/E TUMBES CE 15KV 2.5 V MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del BBCC de S/E Tumbes por mantenimiento preventivo al patrimonio interior de los BBCC de S/E Tumbes.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en instalaciones desenergizadas.	Desconexión del BBCC de S/E Tumbes por mantenimiento preventivo.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.375	
2023077628	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	R/PMO, R/emergencia	otros: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E La Aguirre: Inspección a mutaciones en patos de alta tensión.	Bajo	Actividades: S/E La Aguirre: Inspección a mutaciones en patos de alta tensión. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E La Aguirre: SISA, C.C.A., Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E La Aguirre: Trabajos a nivel de pino.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.375	
2023079682	Subestación	Ejecución Entuesa	TSGF SPA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de firmware multiplexor en S/E Ana María. Trabajos realizados por equipo de telecomunicaciones de Interchile. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Actualización de firmware multiplexor en S/E Ana María. Trabajos realizados por equipo de telecomunicaciones de Interchile. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.375	
202307800	Subestación	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	209	S/E MINERO II	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la vinculación de los cables con la nueva RTU y provisión de alarmas desde borne de paflo II.	Sin telecontrol paflo II. S/E Minero.	Trabajos asociados a integración SCADA en S/E Minero. Trabajos con suspensión diaria. La pérdida de telecontrol será sólo al momento de la vinculación de nueva RTU.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.375	
2023080591	Subestación	Ejecución Entuesa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	128 129 130 131	S/E CANDELARIA 11 S/E CANDELARIA 12 S/E CANDELARIA 13 S/E CANDELARIA 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de mondeo de reconexión automática paflos 11, 12, 13 y 14 de S/E Candelaria. Mitigación: Se encontrará personal de control de Celco Chile. en S/E Candelaria en caso de contingencias.	Riesgo: Posible pérdida de función desde C.C. Celco Chile de paflos 11, 12, 13 y 14 de S/E Candelaria. Mitigación: Se encontrará personal de control de Celco Chile. en S/E Candelaria en caso de contingencias.	Las pruebas: sólo se realizarán en S/E Candelaria, por tal motivo líneas Candelaria - Maipo y Candelaria - Puente Negro siempre se encontrarán con su reconexión automática habilitada. Trabajos se realizarán de forma alternada por paflo.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.375	
2023080594	Subestación	Ejecución Entuesa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	2330	S/E CAMPO LINDO	30596	S/E CAMPO LINDO F1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión del Circuito 1 de Campo Lindo (sumero 6 aerogeneradores 25,8 MW) para retirar agua lluvia que ingresaron al ground de los aerogeneradores. El ground es donde llegan los cables de media tensión de 33 KV que forman parte del circuito y que posteriormente llegan a la sala eléctrica. Actualmente hay cables que están parcialmente sumergidos en el agua.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con sistema desenergizado.	Indisponibles 6 aerogeneradores "G", 3-5-7-8 y 11, total 25,8 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.375	
202307975	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	104	CHARRUA TR 220/154/11.2KV 3X135MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charra: Inspección visual paflo interconexión Banco ATB1.		Actividades: S/E Charra: Inspección visual paflo interconexión Banco ATB1. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.375	
2023080591	Subestación	Ejecución Entuesa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de dispositivo para control de acceso.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	Intermitencia señal SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.375	
202307905	Subestación	Ejecución Entuesa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CAMERA PINTO	17308 17309 23141 23142 23143	S/E CAMERA PINTO JS S/E CAMERA PINTO JS S/E CAMERA PINTO J13 S/E CAMERA PINTO J14 S/E CAMERA PINTO J15	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec, en S/E Carra a Pinto se ejecutará lavado de aislamiento equipos primarios paflos: (10), (11), (12), (13), (14), (15), (16), (17), (18), (19), (20), (21), (22), (23), (24), (25), (26), (27), (28), (29), (30), (31), (32), (33), (34), (35), (36), (37), (38), (39), (40), (41), (42), (43), (44), (45), (46), (47), (48), (49), (50), (51), (52), (53), (54), (55), (56), (57), (58), (59), (60), (61), (62), (63), (64), (65), (66), (67), (68), (69), (70), (71), (72), (73), (74), (75), (76), (77), (78), (79), (80), (81), (82), (83), (84), (85), (86), (87), (88), (89), (90), (91), (92), (93), (94), (95), (96), (97), (98), (99), (100), (101), (102), (103), (104), (105), (106), (107), (108), (109), (110), (111), (112), (113), (114), (115), (116), (117), (118), (119), (120), (121), (122), (123), (124), (125), (126), (127), (128), (129), (130), (131), (132), (133), (134), (135), (136), (137), (138), (139), (140), (141), (142), (143), (144), (145), (146), (147), (148), (149), (150), (151), (152), (153), (154), (155), (156), (157), (158), (159), (160), (161), (162), (163), (164), (165), (166), (167), (168), (169), (170), (171), (172), (173), (174), (175), (176), (177), (178), (179), (180), (181), (182), (183), (184), (185), (186), (187), (188), (189), (190), (191), (192), (193), (194), (195), (196), (197), (198), (199), (200), (201), (202), (203), (204), (205), (206), (207), (208), (209), (210), (211), (212), (213), (214), (215), (216), (217), (218), (219), (220), (221), (222), (223), (224), (225), (226), (227), (228), (229), (230), (231), (232), (233), (234), (235), (236), (237), (238), (239), (240), (241), (242), (243), (244), (245), (246), (247), (248), (249), (250), (251), (252), (253), (254), (255), (256), (257), (258), (259), (260), (261), (262), (263), (264), (265), (266), (267), (268), (269), (270), (271), (272), (273), (274), (275), (276), (277), (278), (279), (280), (281), (282), (283), (284), (285), (286), (287), (288), (289), (290), (291), (292), (293), (294), (295), (296), (297), (298), (299), (300), (301), (302), (303), (304), (305), (306), (307), (308), (309), (310), (311), (312), (313), (314), (315), (316), (317), (318), (319), (320), (321), (322), (323), (324), (325), (326), (327), (328), (329), (330), (331), (332), (333), (334), (335), (336), (337), (338), (339), (340), (341), (342), (343), (344), (345), (346), (347), (348), (349), (350), (351), (352), (353), (354), (355), (356), (357), (358), (359), (360), (361), (362), (363), (364), (365), (366), (367), (368), (369), (370), (371), (372), (373), (374), (375), (376), (377), (378), (379), (380), (381), (382), (383), (384), (385), (386), (387), (388), (389), (390), (391), (392), (393), (394), (395), (396), (397), (398), (399), (400), (401), (402), (403), (404), (405), (406), (407), (408), (409), (410), (411), (412), (413), (414), (415), (416), (417), (418), (419), (420), (421), (422), (423), (424), (425), (426), (427), (428), (429), (430), (431), (432), (433), (434), (435), (436), (437), (438), (439), (440), (441), (442), (443), (444), (445), (446), (447), (448), (449), (450), (451), (452), (453), (454), (455), (456), (457), (458), (459), (460), (461), (462), (463), (464), (465), (466), (467), (468), (469), (470), (471), (472), (473), (474), (475), (476), (477), (478), (479), (480), (481), (482), (483), (484), (485), (486), (487), (488), (489), (490), (491), (492), (493), (494), (495), (496), (497), (498), (499), (500), (501), (502), (503), (504), (505), (506), (507), (508), (509), (510), (511), (512), (513), (514), (515), (516), (517), (518), (519), (520), (521), (522), (523), (524), (525), (526), (527), (528), (529), (530), (531), (532), (533), (534), (535), (536), (537), (538), (539), (540), (541), (542), (543), (544), (545), (546), (547), (548), (549), (550), (551), (552), (553), (554), (555), (556), (557), (558), (559), (560), (561), (562), (563), (564), (565), (566), (567), (568), (569), (570), (571), (572), (573), (574), (575), (576), (577), (578), (579), (580), (581), (582), (583), (584), (585), (586), (587), (588), (589), (590), (591), (592), (593), (594), (595), (596), (597), (598), (599), (600), (601), (602), (603), (604), (605), (606), (607), (608), (609), (610), (611), (612), (613), (614), (615), (616), (617), (618), (619), (620), (621), (622), (623), (624), (625), (626), (627), (628), (629), (630), (631), (632), (633), (634), (635), (636), (637), (638), (639), (640), (641), (642), (643), (644), (645), (646), (647), (648), (649), (650), (651), (652), (653), (654), (655), (656), (657), (658), (659), (660), (661), (662), (663), (664), (665), (666), (667), (668), (669), (670), (671), (672), (673), (674), (675), (676), (677), (678), (679), (680), (681), (682), (683), (684), (685), (686), (687), (688), (689), (690), (691), (692), (693), (694), (695), (696), (697), (698), (699), (700), (701), (702), (703), (704), (705), (706), (707), (708), (709), (710), (711), (712), (713), (714), (715), (716), (717), (718), (719), (720), (721), (722), (723), (724), (725), (726), (727), (728), (729), (730), (731), (732), (733), (734), (735), (736), (737), (738), (739), (740), (741), (742), (743), (744), (745), (746), (747), (748), (749), (750), (751), (752), (753), (754), (755), (756), (757), (758), (759), (760), (761), (762), (763), (764), (765), (766), (767), (768), (769), (770), (771), (772), (773), (774), (775), (776), (777), (778), (779), (780), (781), (782), (783), (784), (785), (786), (787), (788), (789), (790), (791), (792), (793), (794), (795), (796), (797), (798), (799), (800), (801), (802), (803), (804), (805), (806), (807), (808), (809), (810), (811), (812), (813), (814), (815), (816), (817), (818), (819), (820), (821), (822), (823), (824), (825), (826), (827), (828), (829), (830), (831), (832), (833), (834), (835), (836), (837), (838), (839), (840), (841), (842), (843), (844), (845), (846), (847), (848), (849), (850), (851), (852), (853), (854), (855), (856), (857), (858), (859), (860), (861), (862), (863), (864), (865), (866), (867), (868), (869), (870), (871), (872), (873), (874), (875), (876), (877), (878), (879), (880), (881), (882), (883), (884), (885), (886), (887), (888), (889), (890), (891), (892), (893), (894), (895), (896), (897), (898), (899), (900), (901), (902), (903), (904), (905), (906), (907), (908), (909), (910), (911), (912), (913), (914), (915), (916), (917), (918), (919), (920), (921), (922), (923), (924), (925), (926), (927), (928), (929), (930), (931), (932), (933), (934), (935), (936), (937), (938), (939), (940), (941), (942), (943), (944), (945), (946), (947), (948), (949), (950), (951), (952), (953), (954), (955), (956), (957), (958), (959), (960), (961), (962), (963), (964), (965), (966), (967), (968), (969), (970), (971), (972), (973), (974), (975), (976), (977), (978), (979), (980), (981), (982), (983), (984), (985), (986), (987), (988), (989), (990), (991), (992), (993), (994), (995), (996), (997), (998), (999), (1000), (1001), (1002), (1003), (1004), (1005), (1006), (1007), (1008), (1009), (1010), (1011), (1012), (1013), (1014), (1015), (1016), (1017), (1018), (1019), (1020), (1021), (1022), (1023), (1024), (1025), (1026), (1027), (1028), (1029), (1030), (1031), (1032), (1033), (1034), (1035), (1036), (1037), (1038), (1039), (1040), (1041), (1042), (1043), (1044), (1045), (1046), (1047), (1048), (1049), (1050), (1051), (1052), (1053), (1054), (1055), (1056), (1057), (1058), (1059), (1060), (1061), (1062), (1063), (1064), (1065), (1066), (1067), (1068), (1069), (1070), (1071), (1072), (1073), (1074), (1075), (1076), (1077), (1078), (1079), (1080), (1081), (1082), (1083), (1084), (1085), (1086), (1087), (1088), (1089), (1090), (1091), (1092), (1093), (1094), (1095), (1096), (1097), (1098), (1099), (1100), (1101), (1102), (1103), (1104), (1105), (1106), (1107), (1108), (1109), (1110), (1111), (1112), (1113), (1114), (1115), (1116), (1117), (1118), (1119), (1120), (1121), (1122), (1123), (1124), (1125), (1126), (1127), (1128), (1129), (1130), (1131), (1132), (1133), (1134), (1135), (1136), (1137), (1138), (1139), (1140), (1141), (1142), (1143), (1144), (1145), (1146), (1147), (1148), (1149), (1150), (1151), (1152), (1153), (1154), (1155), (1156), (1157), (1158), (1159), (1160), (1161), (1162), (1163), (1164), (1165), (1166), (1167), (1168), (1169), (1170), (1171), (1172), (1173), (1174), (1175), (1176), (1177), (1178), (1179), (1180), (1181), (1182), (1183), (1184), (1185), (1186), (1187), (1188), (1189), (1190), (1191), (1192), (1193), (1194), (1195), (1196), (1197), (1198), (1199), (1200), (1201), (1202), (1203), (1204), (1205), (1206), (1207), (1208), (1209), (1210), (1211), (1212), (1213), (1214), (1215), (1216), (1217), (1218), (1219), (1220), (1221), (1222), (1223), (1224), (1225), (1226), (1227), (1228), (1229), (1230), (1231), (1232), (1233), (1234), (1235), (1236), (1237), (1238), (1239), (1240), (1241), (1242), (1243), (1244), (1245), (1246), (1247), (1248), (1249), (1250), (1251), (1252), (1253), (1254), (1255), (1256), (1257), (1258), (1259), (1260), (1261), (1262), (1263), (1264), (1265), (1266), (1267), (1268), (1269), (1270), (1271), (1272), (1273), (1274), (1275), (1276), (1277), (1278), (1279), (1280), (1281), (1282), (1283), (1284), (1285), (1286), (1287), (1288), (1289), (1290), (1291), (1292), (1293), (1294), (1295), (1296), (1297), (1298), (1299), (1300), (1301), (1302), (1303), (1304), (1305), (1306), (1307), (1308), (1309), (1310), (1311), (1312), (1313), (1314), (1315), (1316), (1317), (1318), (1319), (1320), (1321), (1322), (1323), (1324), (1325), (1326), (1327), (1328), (1329), (1330), (1331), (1332), (1333), (1334), (1335), (1336), (1337), (1338), (1339), (1340), (1341), (1342), (1343), (1344), (1345), (1346), (1347), (1348), (1349), (1350), (1351), (1352), (1353), (1354), (1355), (1356), (1357), (1358), (1359), (1360), (1361), (1362), (1363), (1364), (1365), (1366), (1367), (1368), (1369), (1370), (1371), (1372), (1373), (1374), (1375), (1376), (1377), (1378), (1379), (1380), (1381), (1382), (1383), (1384), (1385), (1386), (1387), (1388), (1389), (1390), (1391), (1392), (1393), (1394), (1395), (1396), (1397), (1398), (1399), (1400), (1401), (1402), (1403), (1404), (1405), (1406), (1407), (1408), (1409), (1410), (1411), (1412), (1413), (1414), (1415), (1416), (1417), (1418), (1419), (1420), (1421), (1422), (1423), (1424), (1425), (1426), (1427), (1428), (1429), (1430), (1431), (1432), (1433), (1434), (1435), (1436), (1437), (1438), (1439), (1440), (1441), (1442), (1443), (1444), (1445), (1446), (1447), (1448), (1449), (1450), (1451), (1452), (1453), (1454), (1455), (1456), (1457), (1458), (1459), (1460), (1461), (1462), (1463), (1464), (1465), (1466), (1467), (1468), (1469), (1470), (1471), (1472), (1473), (1474), (1475), (1476), (1477), (1478), (1479), (1480), (1481), (1482), (1483), (1484), (1485), (1486), (1487), (1488), (1489), (1490), (1491), (1492), (1493), (1494), (1495), (1496), (1497), (1498), (1499), (1500), (1501), (1502), (1503), (1504), (1505), (1506), (1507), (1508), (1509), (1510), (1511), (1512), (1513), (1514), (1515), (1516), (1517), (1518), (1519), (1520), (1521), (1522), (1523), (1524), (1525), (1526), (1527), (1528), (1529), (1530), (1531), (1532), (1533), (1534), (1535), (1536), (1537), (1538), (1539), (1540), (1541), (1542), (1543), (1544), (1545), (1546), (1547), (1548), (1549), (1550), (1551), (1552), (1553), (1554), (1555), (1556), (1557), (1558), (1559), (1560), (1561), (1562), (1563), (1564), (1565), (1566), (1567), (1568), (1569), (1570), (1571), (1572), (1573), (1574), (1575), (1576), (1577), (1578), (1579), (1580), (1581), (1582), (1583), (1584), (1585), (1586), (1587), (1588), (1589), (1590), (1591), (1592), (1593), (1594), (1595), (1596), (1597), (1598), (1599), (1600), (1601), (1602), (1603), (1604), (1605), (1606), (1607), (1608), (1609), (1610), (1611), (1612), (1613), (1614), (1615), (1616), (1617), (1618), (1619), (1620), (1621), (1622), (1623), (1624), (1625), (1626), (1627), (1628), (1629), (1630), (1631), (1632), (1633), (1634), (1635), (1636), (1637), (1638), (1639), (1640), (1641), (1642), (1643), (1644), (1645), (1646), (1647), (1648), (1649), (1650), (1651), (1652), (1653), (1654), (1655), (1656), (1657), (1658), (1659), (1660), (1661), (1662), (1663), (1664), (1665), (1666), (1667), (1668), (1669), (1670), (1671), (1672), (1673), (1674), (1675), (1676), (1677), (1678), (1679), (1680), (1681), (1682), (1683), (1684), (1685), (1686), (1687), (1688), (1689), (169								

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 277

Total registros Subestación: 137

	Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervenc	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
	2023078950	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23434 23435	S/E ILLAPA JS S/E ILLAPA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec se requiere bloqueo de reconexión y programación de No Reconectar interruptores 5215 y 5245 en S/E Illapa por trabajos de Lavado de aislación de instalación en servicio de Transalec en S/E Carrera Pinta.	Riesgos declarados por Transalec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			45176.3375
	2023081488	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Farsaso	1812	S/E ALTO HOSPICIO	21081 21082 21083 21084 21085 21086 21087 24633 24634 31504 32759	S/E ALTO HOSPICIO HT1 S/E ALTO HOSPICIO C28 S/E ALTO HOSPICIO C27 S/E ALTO HOSPICIO C38 S/E ALTO HOSPICIO C28 S/E ALTO HOSPICIO C32 S/E ALTO HOSPICIO C11 S/E ALTO HOSPICIO C26 S/E ALTO HOSPICIO C31 S/E ALTO HOSPICIO C33 [EN_REVISION] S/E Alto Hospicio HT1-1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por riesgo a la continuidad de suministro y a los equipos, se requiere realizar lavado de estación de emergencia a instalación energizada, con procedimiento de seguridad aprobado internamente por CSE Transmisión.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.30458		
	2023080629	Subestación	Rechazado	COMPAÑÍA MINERA LOMAS BAYAS	380	Intervención	Origen Interno	Programada	1897	S/E LOMAS BAYAS	2170	BA S/E LOMAS BAYAS 220KV BP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de parámetros y habilitar la protección según análisis de riesgo.	Riesgo bajo, se toman todos los recaudos según análisis de riesgo.	No reconectar JA S/E Lomas Bayas	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.35417	
	2023063593	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/221 KV-U16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores asociado a Tráfico principal de unidad U16	Riesgo bajo, se consideran todos los protocolos de seguridad de la unidad de ENGE.	No reconectar S20C16	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
	2023072896	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1790	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A través de S20C 4386 de intervención, la empresa Transalec solicita en S/E Tap Off Río Toltén no reconectar en caso de apertura el interruptor S21. Esto por trabajos de corte y pinta en la línea 220 kv Río Toltén-Llantera C1 y C2.	El interruptor S21 de la S/E Tap Off Río Toltén cuenta con reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333		
	2023074551	Subestación	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINOS (ENLASA)	17519	S/E LOS MOLINOS H2	Roca y peder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Fuente de roca, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 120 KV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Sanea. Condiciones requeridas Enlase. No reconectar S2H2 de S/E Molinos.	Riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a S20C 1438: Fuente de roca, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 KV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Sanea. Condiciones requeridas Enlase. No reconectar S2H2 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
	2023074770	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumauquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S284 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del S281 de SE Rancagua además de la precaución de la precaución de no reconectar el S2CT y S287 de SE Chumauquito.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
	2023078811	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHABARAL	2820	S/E CHABARAL ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según S20C 4497 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizada interruptor S2ET1 en S/E Chabarral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
	2023079642	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	grupo_4 otro: grupo_ emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Changos: Mantenimiento preventivo a sistemas contra incendios N° 1, 2, N°3, N°4, N°5 y N°5	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. SS-GG. Los Changos a S.A.A. C.A. Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Fuente: Subestación Los Changos, interruptor termomagnético de sistema contra incendios N°2,3,4,5 y 6 A disposición del jefe de Fuente en posición OFF.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
	2023075665	Subestación	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	887	S/E CELULOSA SANTA FE	5009	S/E CELULOSA SANTA FE IL1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por proyecto NUP 3458. Se realizarán pruebas SAT en nuevo rele de protección 875. Se solicita cierre de interruptor S2L3 para efectuar pruebas efectivas de trip. Se facturarán pruebas de señales S7H con el CEN. Puesta en servicio nuevo rele de protección 875. (ABB RET570)	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control y seguridad necesarias.	En marco de la Desconexión programada de LT 220KV Tramo Calabaza Santa Fe - Calabaza Páez, de acuerdo a S20C2075982	No tiene consumo afectado	protocolos_de_pruebas		45176.33333		
	2023075701	Subestación	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	889	S/E CELULOSA PACIFICO	13716	S/E CELULOSA PACIFICO IL2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por Proyecto NUP 3506. Se realizarán pruebas de señales S7H en protección de línea 875. sistema 1	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control y seguridad necesarias.	En marco de la Desconexión programada de LT 220KV Tramo Calabaza Santa Fe - Calabaza Páez, de acuerdo a S20C2075982	No tiene consumo afectado	protocolos_de_pruebas		45176.33333		
	2023079172	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	S/E CANAL MELADO	1407	BA S/E CANAL MELADO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de avería detectada en Sección de Canal Melado.-	Bajo	ALTO RIESGO S/E Canal Melado: Revisión de la LIFT SCADA para atender avería en el reporte de la alarma modo prueba de las protecciones 87H y 87T hacia el CENOT. Nota: Durante 5 min habilitar pérdida de data y telecom control con en el CENOT.-	Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE C. Melado o Barra 220 kv C. Melado o Tr. Tréfaco IL. 220V 130T/330V-C. Melado	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 277

Total registros Subestación: 137

Número	Tipo	Estatus	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estatus Operativo	Estatus Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023076498	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y pende franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SOCI 4428, se solicita Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor 52A2 de S/E Maule y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52A7 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023079867	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1827	S/E CENTRAL DIESEL ARICA	1445	CENTRAL DIESEL ARICA 66/13.8 KV 20MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Pullo Transformador N°1 TUC, sulfatos de sodio almacenado de señal "Estado de Control, dispositivo manual/ Automático" (CTRC) hasta RTU. NUP9646.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas necesarias para la fauna.	Se enviarán señales a Unidad solamente virtuales, no afectivos.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023076877	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	22875 22860	S/E LAGUNA SECA IT7 S/E LAGUNA SECA BT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Pullo IT7 y BT7 (Pararrayes, IT7, TUC, IT7, T7 y BB87).	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333		
2023076890	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28590 28591	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR B S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR I11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de ELETTRANS NUP 2560. Configuración de lógica de cierre, recierre y aperturas en los interruptores 88 y 111, para coordinación con señales de los pullos 89 y 112. Estos trabajos no contemplarán intervención ni cambios de ajustes en las protecciones.	Se declara riesgo bajo.	Estos trabajos no contemplarán intervención ni cambios de ajustes en las protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023077351	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	10	Intervención	Origen Externo	Programada	1891	S/E LABERINTO	31016 31017 31018 31019	S/E LABERINTO J091 S/E LABERINTO J092 S/E LABERINTO J021 S/E LABERINTO J022	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa se ingresa orden de prevención y no recomendar por trabajos de lavados de aislación en LT 44220 Maria Elena Komal Laberinto	Riesgo bajo programado y controlado	A solicitud de Saesa se ingresa orden de prevención y no recomendar por trabajos de lavados de aislación en LT 44220 Maria Elena Komal Laberinto	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023077650	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	461	S/E PIQUE	26444	S/E PIQUE H4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de CMPC, se requiere el bloqueo a la reconexión de equipo 52H4 de S/E Pique, por lavado de aislación en LT 130KV Pique - Puente Alto (CMPC).	Riesgos a controlar por CMPC.	Trabajos con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023077674	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	461	S/E PIQUE	26443	S/E PIQUE H3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de CMPC, se requiere el bloqueo a la reconexión de equipo 52H3 de S/E Pique, por lavado de aislación en LT 130KV Mapo - Pique.	Riesgos a controlar por CMPC.	Trabajos con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023077735	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24157	S/E CENTRAL LA CEBADA J1 S/E CENTRAL LA CEBADA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Cereña Transmisión S.A. Corte de línea energizada, estructura número T313 - T314, estructura existente T428 - T244. Se requiere la no recomendar de las interrupciones 5213 y 5213 en SE La Cebada.	Trabajos de Cereña Transmisión en cercanía de líneas de transmisión	.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023077840	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1818	S/E ANTUCOYA	21161 21162 21163 21165 21166	S/E ANTUCOYA J1 S/E ANTUCOYA J12 S/E ANTUCOYA J12 S/E ANTUCOYA ET1 S/E ANTUCOYA ET2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de parte de S/E Antucoya.	Riesgo Bajo, se toman todas las medidas para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas en S/E Antucoya: Señalizar y No Reconectar 5213, 5217 y 5212. // S/E Tap-Off Enlace Antucoya Señalizar y No Reconectar 5211	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023077861	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de LT 220 KV Negules - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 5215 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 5215 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023078254	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23899 23900 23902 23903	S/E PUNTA SIERRA J1 S/E PUNTA SIERRA J2 S/E PUNTA SIERRA J4 S/E PUNTA SIERRA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Cereña Transmisión SA, corte de línea Energizada Transelco estructuras nuevas T313, T314 con estructuras existentes T248B y T244 en S/E Punta Sierra. Requiere de S/E Punta Sierra emitir recomendaciones (P) de Circuito 1 220 KV Punta Sierra Monte Redondo La Cebada y Circuito 2 220KV Punta Sierra - La Cebada.	Riesgo bajo, planificado por Cereña Transmisión según procedimientos propios	Trabajo solicitado por Cereña Transmisión y coordinado por Transelco	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023078319	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SOCI 4533 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52A71 en S/E Chañaral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023078578	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE QUELLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUELLAGUA	23544	S/E TAP OFF QUELLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesorio, obra civil y vial LT 220 KV Laguna - Tap Off Quillaga - Fronteira Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quillaga.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de accesorio, obra civil y vial LT 220 KV Laguna - Tap Off Quillaga - Fronteira Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quillaga.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023078005	Subestación	Ejecución Exitosa	CIA. MINERA MANTOS DE ORO	162	Intervención	Origen Externo	Programada	969	S/E LA COIPA	5099	S/E LA COIPA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Cámara Foto: MPR. Lavado de aislación equipos perrito pulga: se tomarán todas las medidas de mitigación incluye marco de barra y correspondientes muros de línea.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE La Coipa. Condiciones de no reconectar interruptor 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 277
Total registros Subestación: 137

Número	Tipo	Estatus	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023079063	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	2335	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colibahua, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN, LACONAS 1 TRANSIELEC - 220 KV PK 59-771, vano entre 6471 y 6472, apoyo a los trabajos de construcción de ascensor. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ducto, soldadura, curado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria. Condición de No reconectar interruptor 5207.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023079174	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	S/E CANAL MELADO	207	CANAL EL MELADO 220/110/13.8 KV 55MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de avería detectada en Sala de Canal Melado.-	Bajo	Actividades: S/E Canal Melado: Revisión de la URT SCAM para atender avería en el reporte de la alarma modo prueba de las protecciones 87B y 87T hacia el CNOT. Nota: Durante 5 min haber en pérdida de data y telecontrol con en el CNOT.-.	Normalización sujeta a coordinación Instalaciones en Riesgo: SCADA Local, SE C. Melado e Barra 220KV C. Melado o Tr. Tréfacos 01, 220/110KV C. Melado	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333
2023079184	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDÉS S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	203	S/E CENTRAL QUELTHUEH	1389	CENTRAL QUELTHUEH 110/12KV 30MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de barra Paflo HT2, Riesgo bajo según actividad a realizar.		Durante la desconexión se mantendrán en servicio transformadores N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023079191	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	1537	BA S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE 230KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E La Aguirre: Vinculación y protección de protección 87B2 y prueba de arranque de protección SOB del paflo (11 con apertura efectiva de este paflo (NUP 3932). Coordinado con Chilquinta (3003).	Bajo	Actividades: S/E La Aguirre: Vinculación y protección de protección 87B2 y prueba de arranque de protección SOB del paflo (11 con apertura efectiva de este paflo. Trabajos asociados a obra de Electrans II, por incorporación de protecciones a los paflos de 230 KV (107 y 111 (NUP 3932). Trabajos previos: Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E La Aguirre: Barra 1 a 2 de 230 KV. Temporalidad de los Riesgos: Durante el término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del paflo de 230 KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023079197	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	1537	BA S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE 230KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E La Aguirre: Bloqueo de protección 87B2 por trabajos de implementación de protecciones en paflos de 230 KV (107 y 111 de empresa Electrans II. Obra asociada al NUP 3932. Coordinado con Chilquinta.	Bajo	Actividades: S/E La Aguirre: Bloqueo de protección 87B2 por trabajos de implementación de protecciones en paflos de 230 KV (107 y 111 de empresa Electrans II. Obra asociada al NUP 3932. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E La Aguirre: Barra 1 a 2 de 230 KV. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del paflo de 230 KV. Fecha: S/E La Aguirre: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023079247	Subestacion	Aprobado sin activación	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	712	S/E PUDAHUEL	348	PUDAHUEL 110/12.5KV 22.4MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo. Reemplazo Monitor Temperatura	Trabajo sin riesgos asociados.	Mantenimiento correctivo.	No tiene consumo afectado		ninguno			45176.33333
2023079134	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA MULTIMAR S.A.[In Revision]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MANTENCULO	26171	S/E MANTENCULO H6 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, asociado a proyecto de ampliación en S/E Mantenculo. Trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar 32H6 S/E Mantenculo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terreno.	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, asociado a proyecto de ampliación en S/E Mantenculo. Trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas: No Reconectar 32H6 S/E Mantenculo.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023079138	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, asociado a proyecto de ampliación en S/E Mantenculo. Trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar 32E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, asociado a proyecto de ampliación en S/E Mantenculo. Trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar 32E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 277
 Total registros Subestacion: 137

2023079822	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	616	S/E ALTO DEL CARMEN	bateria
------------	-------------	-------------------------	----------------------	------	--------------	----------------	------------	-----	---------------------	---------

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 277
Total registros Subestación: 137

Número	Tipo	Estatus	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio
2023079832	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitaciones	Se realiza mantenimiento y/o reemplazo de banco de baterías, considera medición de pruebas eléctricas y prueba de capacidad del mismo, considerar instalar banco de baterías de respaldo de la misma capacidad, también operación de alarmas en SCADA.	Riesgo medio controlado, trabajos planificados enteramente y realizados por personal competente.	Considera instalación de banco de baterías de respaldo. No involucra pérdida de suministro a equipos críticos.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023080543	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE QUELLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUELLAGUA	23544	S/E TAP OFF QUELLAGUA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios patio 220KV, marcos de las barras principales, transferencia y marcos de líneas en S/E Frontera. Trabajos realizados por Transferir. Condiciones requeridas: No recomendar S221 en Tap Off Quellagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios patio 220KV, marcos de las barras principales, transferencia y marcos de líneas en S/E Frontera. Trabajos realizados por Transferir. Condiciones requeridas: No recomendar S221 en Tap Off Quellagua.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023080561	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	2966 2965	BA S/E FRONTERA 220KV BP2 BA S/E FRONTERA 220KV BP3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: MPB. Lavado aislación equipos primarios, patios JL, JL2, JL3, JL4, JL5, JL6 aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	Bajo	Restricciones: S/e Sindo: S212, S213 (Sensitometer SDOH con RNE) No recomendar Tap off Quellagua S213 (Sensitometer SDOH con INCH) No recomendar Ma. Elena, Subestación María Elena: S213, S214, S216, S217 (Sensitometer SDOH con SAESA) No recomendar Frontera: S221, S212, S213, S214, S215, S216 No recomendar	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023080524	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos relacionados con el proyecto de ampliación NUP 1115 se requiere revisar y de ser necesario corregir las señales de alarma en suelo del patio B3 en SE Alameda.	Riesgo bajo y controlado bajo procedimientos CSE Transmisión.	Por trabajos relacionados con el proyecto de ampliación NUP 1115 se requiere revisar y de ser necesario corregir las señales de alarma en suelo del patio B3 en SE Alameda.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023079680	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2465	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Diego de Almagro: A solicitud de Cabello, según SDOH N° 385. Realizar lavado mecánico de aislación.	Bajo	Restricciones: Subestación Diego de Almagro: No recomendar S2N3 Instalaciones en Riesgo: S/E Río Aconagagua No recomendar interruptor S2H5. Nueva Panquehue.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023079438	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Calles Redes, por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo Línea de 110 kV Rio Aconagagua - Nueva Panquehue. Temporalidad del riesgo Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Calles Redes, por trabajos programados en sus instalaciones. Restricción: S/E Río Aconagagua No recomendar interruptor S2H5. Nueva Panquehue.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023080583	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	687	S/E EL MANZANO (ENEL TRANSMISION)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Alimentado en los galvanos de control de los TTPP de 220 kv de los arranques de la Subestación.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en proyectos ferroviarios de Subestación El Manzano de Enel Green Power, trabajos podrán provocar pérdidas de señales de tensión de los arranques (a TTTAA de 220 kv se encuentra deshabilitada)	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023079173	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	S/E CANAL MELADO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de avería detectada en Scala de Canal Melado.	Bajo	Actividades: S/E Canal Melado: Revisión de la URT SCAM para atender avería en el reporte de la alarma modo prueba de las protecciones 87B y 87T hacia el CNOT. Nota: Durante 5 min habrán pérdida de datos y telecontrol con en el CNOT.-. Condiciones: Normalización vuelta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E C. Melado a Barra 220 kv -C. Melado a Tr. Tránsito EL 220/110/73 kv-C. Melado Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Riquezas del jefe de	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 277
Total registros Subestación: 137

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervenc	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023079434	Substation	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	87090_01 emergencia a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Mantenimiento: Implementación del sistema técnico de seguridad integral, pruebas de funcionamiento y entrega del STS al CMGE.	Bajo	Activación: Trabajos en STS, S/E Mantenimiento: Implementación del sistema técnico de seguridad integral, pruebas de funcionamiento y entrega del STS al CMGE. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: No tiene consumo afectado Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de familia: Subestación Mantenimiento, Zona de Trabajo Delimitar área de trabajo Usar de andamiaje	ninguno			45176.33333	
2023080432	Substation	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	614	S/E CIRUELOS	2441	S/E CIRUELOS 02	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Circuitos: Reforzamiento de fundación en TC2. Trabajos para reemplazo de equipo. No constituye PEL.	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kv Circuitos - Valdivia, CL - Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de familia: No hay -	ninguno			45176.33333	
2023079864	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2468	S/E DIEGO DE ALMAGRO H1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco según SOO 188 por lavado mecanizado de aislación	Bajo	Actividad: A solicitud de Codelco según SOO 188 por lavado mecanizado de aislación Restricciones: Paflo Línea LH2L, DDA-Salvador (No reconectar) Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea LH2L, DDA-Salvador. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	ninguno			45176.33333	
2023079861	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	28219	S/E PUNTA COLORADA 120	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada: A solicitud de Eletrans según SOO 10132361-1 por Acceso a S/E Punta Colorada por pruebas End to End de la LT 220 kV Nueva Matucolillo - Punta Colorada	Bajo	Actividad: S/E Punta Colorada: A solicitud de Eletrans según SOO 10132361-1 por Acceso a S/E Punta Colorada por pruebas End to End de la LT 220 kV Nueva Matucolillo - Punta Colorada Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Paflo Cent. Diag. D120-P. Colorado Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	ninguno			45176.33333	
2023079870	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	28218	S/E PUNTA COLORADA 117	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada: A solicitud de Eletrans según SOO 10132361-1 por Acceso a S/E Punta Colorada por pruebas End to End de la LT 220 kV Nueva Matucolillo - Punta Colorada	Bajo	Actividad: S/E Punta Colorada: A solicitud de Eletrans según SOO 10132361-1 por Acceso a S/E Punta Colorada por pruebas End to End de la LT 220 kV Nueva Matucolillo - Punta Colorada Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Paflo Cent. Diag. D117-P. Colorado Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	ninguno			45176.33333	
2023079856	Substation	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1827	S/E CENTRAL DIESEL ARICA		NO Aplica - NO Aplica	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Paflo RL, señales a Sonda alimentado de señal "Apertura por protección" hacia RTU.	Riesgo Bajo, se tomarán todas las medidas necesarias para la fauna.	NUP - Numero Unico de Proyecto	ninguno			45176.33333	
2023079733	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2161	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de interchile (Según SOO 1340; 1343; 1345) S/E Lagunas: Trabajos en terreno sobre Barra Principal 2 para retiro y normalización de puente del tramo de barra 1 de paflos JB, D2 y B de INTERCHILE. Actividades asociadas al MM paflos JB, D2 y B.	Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Subestación Lagunas, S218, S219, S213, S214, S216, S26, S27, S2101, S2111, S2102, S2103, S2104, S2105, S2171, S24CE, S23CE2, S2108, S215 No reconectar. Bloques del jefe de familia: No hay.	ninguno			45176.33333	
2023079742	Substation	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2160	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de interchile (Según SOO 1340; 1343; 1345) S/E Lagunas: Trabajos en terreno sobre Barra Principal 1 para retiro y normalización de puente del tramo de barra 1 de paflos JB, D2 y B de INTERCHILE. Actividades asociadas al MM paflos JB, D2 y B.	Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Subestación Lagunas, S218, S219, S213, S214, S216, S26, S27, S2101, S2111, S2102, S2103, S2104, S2105, S2171, S24CE, S23CE2, S2108, S215 No reconectar. Bloques del jefe de familia: No hay.	ninguno			45176.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 277
Total registros Subestación: 137

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Intervención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023077405	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23170	S/E TARAPACA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Lavado de aislador Palo JS 5235, 895-1 y 895-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Activación: S/E Tarapacá: Lavado de aislador Palo JS 5235, 895-1 y 895-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Tarapacá, 5235, 5232, 5238, 5237, 5238, 5234 No recomendar instalaciones en Rango: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá a Barra 220 KV, Sección 3-Tarapacá Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023075339	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	466 2387	BA S/E CARRERA PINTO 220KV BFI-1 BA S/E CARRERA PINTO 220KV BFI-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Carrera Pinto: MPE. Lavado de aislación equipos primarios pafios 105, 111, 12, 16, 16, 16, 17, incluye marcos de barra y marcos de líneas	Bajo	Restricciones: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Carrera Pinto: MPE. Lavado de aislación equipos primarios pafios: 105, 111, 12, 16, 16, 16, 17, incluye marcos de barra y marcos de líneas Restricciones: Subestación C. Pinto, 5232 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 5235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 5235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 5231 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023078702	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	grupo_8 margen a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Montaje de nuevo equipamiento del verificador de sincronismo.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Montaje de nuevo equipamiento del verificador de sincronismo. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Rango: S/E Cerro Navia: Barra de 220 KV sección 1 o 2 Temporalidad de los Riegos: Durante o al término de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Subestación y señalización de la zona de trabajo en armarios a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023079697	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Antirregulador: Mantenimiento preventivo reemplazo a grupo de emergencia	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Rango. Radicación Of. Antirregulador. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Terceros, interruptor termomagnético de alimentación Abierto, a disposición del jefe de faena No se realizaran pruebas efectivas al grupo generador.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023079652	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22699	S/E LAGUNAS JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E LAGUNAS 220 KV, Barra 2. Actividad: en terreno en la Barra para entregar condición de seguridad al mantenimiento mayor del desconectadores 899-1 relacionado a Solicitud 2023079457. Los trabajos son: 1.- 07-09-2023 entre las 08:00 y las 11:00: Trabajos en terreno sobre Barra Principal 2 para retiro de puentes asociados a pafio 19 de INTERCHILE. Además se trabajará en SOBP del Pafio 26. 2.- 07-09-2023 entre las 11:00 y las 16:00: Trabajos de mantenimiento mayor en barra 2 asociados a desconectador 899-1. 3.- 07-09-2023 entre las 16:00 y las 19:00: Riegos declarados a Trabajos en terreno en la Barra.	Principal 2 Asociados a pafio 19 de INTERCHILE. Además se trabajará en SOBP del Pafio 26. 2.- 07-09-2023 entre las 16:00 y las 19:00: Riegos de disparo a Barra Principal 2 de INTERCHILE. Trabajo por normalización de puentes del tramo de barra 2 asociados a pafio 19 de INTERCHILE. Trabajos no afectan a los otros pafios de la Barra Principal 2 de S/E LAGUNAS.	Trabajos relacionados a Solicitud 2023079457. Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E LAGUNAS: Retiro de puente en sección de barra 2 de pafio 19 de INTERCHILE, para desconectar tramo de barra 2 en instalaciones de INTERCHILE. Trabajos no afectan a los otros pafios de la Barra Principal 2 de S/E LAGUNAS.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 277

Total registros Subestación: 137

	Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023078201	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	841		S/E LOTA	1109 1110	MD S/E SE LOTA C1 MD S/E SE LOTA C2	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Asistencia y verificación Medidores de Transformación Electrónica SUC/SENE 60-150B420-00) y SUC/NE-150B436-00) S/E LOTA para verificar el cumplimiento de la actual normativa técnica. Se realizarán las auditorías de los esquemas de medidas y calibración de los medidores, para esto se debe tener acceso a los armarios en los que se encuentran ubicados los medidores, se descartara la configuración de este por medio de un cable real. Se reemplazara el medidor por un remanente, y se realizaran pruebas de inspección en modo test, para que no incrementen las lecturas. Se realizara el mantenimiento de...	Riesgo controlado y bajo. Existirá pérdida de comunicación con los medidores aproximadamente 2 horas, dentro de jornada señalada en SD. Se instalará remanente en punto que regulará la data mientras se realice Auditoria. Registro interno PT 2023-04444	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.33333		
2023079957	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2272		S/E ELEVADORA CAPRICORNIO	29544	S/E ELEVADORA CAPRICORNIO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Operacional Puesto H1	Riesgo bajo, si consideran todos los protocolos de seguridad de ENGE.	Datos de protecciones, inspección visual de indicadores varios, es un trabajo no intrínseco.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.33333	
2023079501	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697		S/E DON GOYO	15568 24146	S/E DON GOYO J3 S/E DON GOYO J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de LT 2x220KV Don Goyo - Tap Talmer - La Cebada. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S215 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras de LT 2x220KV Don Goyo - Tap Talmer - la Cebada. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S215 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.33333	
2023079511	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697		S/E DON GOYO	15567 24145	S/E DON GOYO J2 S/E DON GOYO J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de líneas energizadas LT 2x220 KV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos solicitados por Translec y realizados por Camela Transmisión. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S214 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Cruce de líneas energizadas LT 2x220 KV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos solicitados por Translec y realizados por Camela Transmisión. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S214 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.33333	
2023079258	Subestación	Ejecución Exitosa	AUTRANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098		S/E SAN SIMÓN	23989 23990	S/E SAN SIMÓN J1 S/E SAN SIMÓN J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	L 220KV Frontera San Simón, CL, Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito, Elevador) (E24 - E32), Total: 604 CAs.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE San Simón. Condición de No reconectar interruptores S211 y S212.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.33333	
2023079532	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSOLAR LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700		S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24138	S/E CENTRAL LA CEBADA J2 S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de terceros (TRANSELEC) Lavado de aislación S/E Don Goyo barra 220KV sección 1 y 2, LAVADO DE AISLACIÓN ESTRUCTURAS N° 279 a 345 y 347 a 421	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones Requeridas: En SE La Cebada NO Reconectar interruptor S221. En SE La Cebada NO Reconectar interruptor S24.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.33333	
2023079395	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868		S/E ENCUESTRO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Encuentro, Puesto 807 NUP-4023. Pruebas de señales CEN con CNCT - Testnet (Trabajo previo a la puesta en servicio). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de área: No hay.	Actividades: S/E Encuentro, Puesto 807 NUP-4023. Pruebas de señales CEN con CNCT - Testnet (Trabajo previo a la puesta en servicio). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de área: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.33333		
2023079367	Subestación	Ejecución Exitosa	ELTRANS S.S.A.	1989	Intervención	Origen Externo	Programada	2238		S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA	28785 28786	S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA J6 S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA J7	Roca y poda franja serendmbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Translec se requiere no reconexión por trabajos de corte y poda cercanos a la LT Rapel - Seccionadora Alto Melipilla rds 1 y 2.	Riesgo bajo programado y controlado	A solicitud de Translec se requiere no reconexión por trabajos de corte y poda cercanos a la LT Rapel - Seccionadora Alto Melipilla rds 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.33333	
2023079424	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580		S/E MANTENCULO	1638 569 1637	BA S/E MANTENCULO 110KV BT1 BA S/E MANTENCULO 110KV BP1-1 BA S/E MANTENCULO 110KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Malmelillo: Montaje de Cuerpos Superiores Planos estructuras Altas y Vigas Marcos de Barra.	ATB0002301: Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.). S2N0017: Ampliación SE Malmelillo: Montaje de Cuerpos Superiores Planos estructuras Altas y Vigas Marcos de Barra.*** Nota: Trabajos se realizan con carro propio instalado previamente.*** Nota: Se mantendrá instalado barreras new prony a 1 metro de Cero Dura.*** Nota: Cambio no cosa lavadora y será guiado en todo momento por paltero y no representará riesgo para las instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.33333		
2023079023	Subestación	Ejecución Exitosa	AUTRANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098		S/E SAN SIMÓN	23992 23993	S/E SAN SIMÓN J4 S/E SAN SIMÓN J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto CDS - Inyeque a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN. LAGUNAS 1 TRANSELEC - 222 KV PE 59-772, vano entre E471 y E472, apoyo a los trabajos de construcción de aeducto. Para Cruces se tomarán todos los trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE San Simón. Condición de No reconectar interruptores S204 y S215.	No tiene consumo afectado	ninguno			45176.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 277
Total registros Subestación: 137

Número	Tipo	Estatus	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2023080006	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de colocación y recomando de amortiguadores en cable conductor, colocación de bujes, verificación y apriete de hardware en general. Se requiere precaución de no reconectar pafos 11 y 12 en S/E Nueva Pozo Almonte y pafos 12 en S/E Pozo Almonte. Se menciona además que estos trabajos se realizarán a potencial.	Riesgos de flashover por trabajos realizados a potencial, se mitigará riesgo general, se requiere precaución de no reconectar pafos 11 y 12 en S/E Nueva Pozo Almonte y pafos 12 en S/E Pozo Almonte. Se realizará la intervención.	Por trabajos de colocación y recomando de amortiguadores en cable conductor, colocación de bujes, verificación y apriete de hardware en general, se requiere precaución de no reconectar pafos 11 y 12 en S/E Nueva Pozo Almonte y pafos 12 en S/E Pozo Almonte. Se menciona además que estos trabajos se realizarán a potencial.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.20567	
2023079635	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILACASA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PEQ	22887 S/E PEQ 11 22888 S/E PEQ 171 22889 S/E PEQ 171		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios en S/E PEQ, Condiciones requeridas: No reconectar 5211 Tap Off Outfillaq.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos primarios en S/E PEQ, Condiciones requeridas: No reconectar 5211 Tap Off Outfillaq.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.20667	
2023081425	Subestación	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	863	S/E LOS MAITENES	68	LOS MAITENES 220/69/15KV 60MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere conectar Transformador N° 1 220/69KV, al cual se le realizó mantenimiento preventivo, debido a que falló desconectable producto de unshort ocurrido en SE Malmek, según N° 2023003046.	Riesgo de Shock eléctrico por lo que se trabajará con PT Permiso de Trabajo, IAB instructivo de Aislación y Bloqueo, Test de energía cero, Procedimiento de Trabajos AT-MT.	convenir se realizará en conjunto con cambio de alimentación 220KV desde SE La Encina a pafos 220KV SE Confluencia - SE Santa Filomena - SE Palpaico	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.21111	
2023080321	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	620	S/E COPAPO	2825	S/E COPAPO H2	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Desconexión de pafos H2 de S/E Copapo por trabajos de alambrado y pruebas de control	Trabajos controlados con riesgos controlados	Para realizar estos trabajos se transferirá la carga de S/E Trenes Fuertes, Gullaguitos, Tap-off inestable y Caldera a LT 110 KV Copapo, Gullaguitos, mediante el cierre del 52c1 en S/E Gullaguitos y posterior apertura del 52c2 y 69K2-2 en S/E Copapo.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.20833	
2023081423	Subestación	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	863	S/E LOS MAITENES	70	LOS MAITENES 220/69/15KV 60MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar Transformador N° 3 220/69KV, para realizar cambio de alimentación 220KV desde SE La Encina a Pafos Confluencia - Palpaico.	Riesgo de Shock eléctrico por lo que se trabajará con PT Permiso de Trabajo, IAB instructivo de Aislación y Bloqueo, Test de energía cero, Procedimiento de Trabajos AT-MT.	Planta de molenda Confluencia se encuentra detenida por mantenimiento preventivo interno	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.20486	
2023077434	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	492	S/E LAS ENCINAS	996	S/E LAS ENCINAS C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del pafos C4 asociado al alimentador Ingles de S/E Las Encinas, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-09 del CEN-CSE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución. Se debe considerar el bloqueo momentáneo de la protección residual de los interruptores de cabeceras de media tensión asociadas a los alimentadores involucrados en las maniobras de transferencia de carga.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del pafos C4 asociado al alimentador Ingles de S/E Las Encinas, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-09 del CEN-CSE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución. Se debe considerar el bloqueo momentáneo de la protección residual de los interruptores de cabeceras de media tensión asociadas a los alimentadores involucrados en las maniobras de transferencia de carga.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exhosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exhosa, Rechazo CDC
Total registros Genera: 277
Total registros Central Generadora: 24

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	RfId	Central	ISSJ	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202308190	Central Generadora	Ejecución Exhosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	140	TER EL PEÑÓN	775	TER EL PEÑÓN (JUS-USG)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Cherán Solar (ex PMG Pailón Solar). Se requiere la desconexión técnica para la revisión de ECM asociado al proyecto con faja de noche. En riesgo instalaciones energizadas pertenecientes a SVE Central Las Piedras. Condiciones requeridas: Alberto 12Mv, de SVE El Pailón, Alberto BPH1-1 de SVE Central Las Piedras, Central Térmica El Pailón fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo, se trabajará con instalaciones sin energía.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Cherán Solar (ex PMG Pailón Solar). Se requiere la desconexión técnica para la revisión de ECM asociado al proyecto con faja de noche. En riesgo instalaciones energizadas pertenecientes a SVE Central Las Piedras. Condiciones requeridas: Alberto 12Mv, de SVE El Pailón, Alberto BPH1-1 de SVE Central Las Piedras, Central Térmica El Pailón fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)	451.76.97778	
202308547	Central Generadora	Ejecución Exhosa	ATACAMA SOLAR S.A.	1872	Desconexión	Origen Externo	Programada	1671	PIV ATACAMA SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de tramitar en SVE Lagoa: Investigación de falla en interruptor 12/20 por etapa 2 SVE y trabajos en SSAA.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	A solicitud de tramitar, se desconectarán las barras de 240v en Atacama Solar II.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)	451.76.83331	
2023074372	Central Generadora	Ejecución Exhosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO	763	TER QUINTERO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de servicios complementarios Central Primario (Frecuencia) Unidad TG18: (Certificación SSC).	Riesgo Bajo, trabajos supervenidos en Terreno	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	451.76.66667	
202308186	Central Generadora	Ejecución Exhosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	77	HP VOLCAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad se debe desconectar debido a obstrucción de tapa de cámara de carga por acumulación de material orgánico.	Riesgo es bajo debido a que la Unidad se encontrará fuera de servicio.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)	451.76.66597	
2023079700	Central Generadora	Ejecución Exhosa	PARKUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30.1	Medición de ruido tercer trimestre 2023 mediante detección de los aerogeneradores N°16-18 de acuerdo a procedimientos establecidos. Potencia disponible del parque durante mediciones: 30.1 MW.	Riesgo es controlado	Sin observaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)	451.76.66319	
2023076896	Central Generadora	Ejecución Exhosa	WPD DUQUECO SPA	1830	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0.01	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de mitigación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW las siguientes unidades: U1, U2, U3, U4, U5, U6, U7, U8, U9, U10, U11, U12, U13, U14.	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)	451.76.45667	
2023079116	Central Generadora	Ejecución Exhosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Desconexión	Origen Externo	Programada	121	HE EL TORO	255	HE EL TORO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad: Nº2 Central El Toro, Trabajos de Transferir en punto Interruptor 107.2.	Trabajos supervenidos en terreno, riesgo bajo.	Mantenimiento y medidas eléctricas a unidad 2 durante periodo de intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)	451.76.45667	
2023079607	Central Generadora	Ejecución Exhosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	101	HP RUCUE	14	HP RUCUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por proyecto de Telecontrol de instalaciones del Complejo Babiló, se requiere desconexión de Unidad generadora N°1 de CH Rucua para realización de carga de nueva estación de proceso en el sistema Frelance ABB.	Sin riesgos.	Por proyecto de Telecontrol de instalaciones del Complejo Babiló, se requiere desconexión de Unidad generadora N°1 de CH Rucua para realización de carga de nueva estación de proceso en el sistema Frelance ABB.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)	451.76.45667	
2023074366	Central Generadora	Ejecución Exhosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	380	Mantenimiento preventivo por programa, se requiere dar servicio controlador a servidores ICCP FEND 1 y FEND 2 de la comunicación AGC. Esto puede generar pérdida de comunicación momentánea, si esto sucede puede generar la salida del AGC si estuviera conectado.	bajo	Mantenimiento preventivo por programa, se requiere dar servicio controlador a servidores ICCP FEND 1 y FEND 2 de la comunicación AGC. Esto puede generar pérdida de comunicación momentánea, si esto sucede puede generar la salida del AGC si estuviera conectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	451.76.45667	
2023081170	Central Generadora	Ejecución Exhosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	347	TER VENTANAS II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad debe retirarse de servicio debido a avería de cables que impide tener en servicio el sistema de abastecimiento de emisiones de la Unidad.	Riesgo es bajo debido a que la Unidad se encontrará fuera de servicio.	Sin observaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)	451.76.46265	
2023079553	Central Generadora	Ejecución Exhosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	127	HE RALCO	43	HE RALCO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección y mediciones válvula protección turbina	Trabajos supervenidos en terreno, riesgo bajo.	Inspección y mediciones en sitio de válvula protección turbina por proyecto de reemplazo de la válvula.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)	451.76.375	
2023080948	Central Generadora	Ejecución Exhosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	94	HE MACHICURA	503	HE MACHICURA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de análisis resacas del sistema de excitación de la unidad, se requiere realizar este trabajo en forma urgente, zona con alta contaminación.	Mantenimiento de análisis resacas del sistema de excitación de la unidad, se requiere realizar este trabajo en forma urgente, zona con alta contaminación.	Mantenimiento de análisis resacas del sistema de excitación de la unidad, se requiere realizar este trabajo en forma urgente, zona con alta contaminación.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)	451.76.375	
2023080289	Central Generadora	Ejecución Exhosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	140	TER EL PEÑÓN	775	TER EL PEÑÓN (JUS-USG)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas con carga de tipo aislamiento con Central Térmica El Pailón. Máximo de inyección de 2 MW al SEN. Condiciones requeridas: Una unidad generadora de Central El Pailón en servicio alternadamente. "NOTA: Central disponible para prestar servicios complementarios durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas con carga de tipo aislamiento con Central Térmica El Pailón. Máximo de inyección de 2 MW al SEN. "NOTA: Central disponible para prestar servicios complementarios durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)	451.76.33333	
2023076048	Central Generadora	Ejecución Exhosa	CMPC PULP SPA.	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	259	TER CMPC PACIFICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En marco de los NUP 3458 "Reemplazo de Protección 11.51, SVE Calabosa Santa Fe 220 kV" y NUP 3500 "Nº16 Reemplazo de Protección 11.51 SVE Calabosa Pacifico" se requiere de un corte de energía de la línea 11-220 kV Chama - Melincó. Central Planta Calabosa Pacifico se encontrará en condición de isla eléctrica durante el periodo de esta actividad.	Riesgo bajo, central operará en isla por trabajos programados	En marco de los NUP 3458 "Reemplazo de Protección 11.51, SVE Calabosa Santa Fe 220 kV" y NUP 3500 "Nº16 Reemplazo de Protección 11.51 SVE Calabosa Pacifico" se requiere de un corte de energía de la línea 11-220 kV Chama - Melincó. Central Planta Calabosa Pacifico se encontrará en condición de isla eléctrica durante el periodo de esta actividad.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)	451.76.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 277
Total registros Central Generadora: 24

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	BfG	Central	USG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
202307954	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.[En_Revisión]	636	Intervención	Origen Interno	Programada	610	TER MAITENCILLO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de potencia máxima y control de reactivos unidades C.8 Matencillo. Movimientos de potencia activa y reactivos serán coordinados en tiempo real con CDC. Condiciones requeridas: Unidades C.8 Matencillo a disposición de jefe de faenas.	Pruebas de potencia máxima y control de reactivos unidades C.8 Matencillo. Movimientos de potencia activa y reactivos serán coordinados en tiempo real con CDC. Condiciones requeridas: Unidades C.8 Matencillo a disposición de jefe de faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		45176.3333	
202307952	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	810	TER GUACOLDA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Explorar y evaluar factores limitantes para una operación flexible confiable, y que permitan reducir el mismo mínimo de la unidad. Se requiere unidad a MT.	Los riesgos son bajos, pero se tomarán todas las medidas para mitigarlos.	Prueba de evaluación de nuevos modos de operación, de acuerdo a lo informado en carta DEM4813-23.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		45176.3333
202307958	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA RUCATAYO S.A.	242	Desconexión	Origen Interno	Programada	231	HP RUCATAYO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Para la habilitación del despacho principal de Statkraft, es necesario desconectar la unidad para poder probar alarmas, trig, comandos, etc. Por lo que en la ventana de desconexión se solicita al coordinador el ingreso, sincronización y detención de la unidad al sistema.	Riesgo bajo, se deberá sacar de servicio la unidad para realizar pruebas de comunicación y habilitación del corte de despacho de Statkraft Chile.	Para la habilitación del despacho principal de Statkraft, es necesario desconectar la unidad para poder probar alarmas, trig, comandos, etc. Por lo que en la ventana de desconexión se solicita al coordinador el ingreso, sincronización y detención de la unidad al sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		45176.3333
202308298	Central Generadora	Aprobado sin activación	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHÉ S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Programada	181	HE PEHUENCHÉ		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo a grupo electrógeno de 1.1 MVA en U/E Pehuénche.	Trabajos supervisados en terreno, riesgo bajo.	El equipo quedará disponible diariamente. En caso de emergencia, el tiempo máximo de reposición más desfavorable será de 1 hora.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		45176.3333
202307955	Central Generadora	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1826	PPV TAMAYA SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	114	Pruebas de parámetros operacionales P, Q, Pmax, Pfc en régimen de máxima eficiencia.	El riesgo será el bajo de acuerdo análisis matriz de riesgo de la compañía	Para las pruebas se requiere energizado todos los inversores al 100% de su producción. Se requiere sin limitación la generación (no participar en primarias) del parque desde inicio disponibilidad de recurso hasta su peak 114 MW, para seguimiento de parámetros operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		45176.25
202307999	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA	2011 2167 2400	TER ATACAMA CCL-T01 TER ATACAMA CCL-T02 TER ATACAMA CCL-TV	Otro Tipo de Trabajo	330	Prueba de ciclo combinado 1 en configuración TCCa+TCCb+TVC con GNL a 330 [MW] para mediciones de ruido de fondo.	Trabajos supervisados en terreno, riesgo bajo.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		45176.25
202308004	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA	2010 2402 2169	TER ATACAMA CCL-T01 TER ATACAMA CCL-TV TER ATACAMA CCL-T02	Otro Tipo de Trabajo	330	Prueba de ciclo combinado 2 en configuración TCCa+TCCb+TVC con GNL a 330 [MW] para mediciones de ruido de fondo.	Trabajos supervisados en terreno, riesgo bajo.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		45176.25
202307890	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	375	TER NORGENER	1963	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	75	Prueba de válvulas de turbina unidad NT02	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Unidad con carga ajustada entre 75 y 65 MW, según prueba a realizar, sin posibilidad de entorpecer SSC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		45176.125
202307495	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	375	TER NORGENER	1962	TER NORGENER U1	Otro Tipo de Trabajo	75	Prueba de válvulas de turbina unidad NT01	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Unidad con carga ajustada a 75 y 65 MW, según prueba a realizar, sin regulación primaria, secundaria ni terciaria.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		45176.04167
202307953	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA EÓLICA MESAMAYDA SPA [En_Revisión]	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1708	PE MESAMAYDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43.2	Realizar medición de ruido por cumplimiento de la RICA, limitando la generación PE Mesamayda a 43.2 MW, deteniendo aerogeneradores del 06 al 10	Riesgo controlado, trabajo se realiza con procedimientos y supervisión presente.	Sin observaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		45176.08829

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 277

Total registros Linea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	BOJ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023081734	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	468	TAP LO ESPEJO - BUN 110KV	780	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparar punto con alta temperatura en Desc. 120	Punto con alta temperatura en Desc. 120	Punto con alta temperatura en Desc. 120	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.95667	
										1053	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2											
										1056	TAP LAS ACACIAS - TAP BERNARDO 110KV C2											
										792	TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C1											
										1058	TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C2											
790	TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1																					
2023080625	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1572	LAGUNAS - MATILLA 220KV	3679	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Lagunas: Investigación de falla en interruptor 52102 por etapa 2 SFE y trabajos en SSAA.	Bajo	Actividades: SE Lagunas: Investigación de falla en interruptor 52102 por etapa 2 SFE y trabajos en SSAA. Restricciones: Línea 220 KV Lagunas- Matilla. Indisponible durante toda la intervención. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matilla - Lagunas, C1 Temperatura de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.83333		
2023081670	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	954	SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV	339	TAP HOSPITAL - PAINE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por seguridad del sistema y control del suministro eléctrico se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5282 de S/E Paine, correspondiente a LAT 66 KV Paine Hospital.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.63403		
2023074279	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PIV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	TAP LAS LUCES - TAL TAL (ELEDA) 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Tap Off Las Luces	Riesgos controlados según procedimiento CGE	Retiro de reconexión automática de 52H2 en S/E Osido	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.43667		
2023081557	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	253	VALDIVIA - PICARTE 66KV	274 646 4469 4471 275 4468 4470 4472 4709	VALDIVIA - EST 3 66KV C1 EST 3 - EST 27 66KV C1 EST 27 - EST 43 66KV C1 EST 43 - PICARTE 66KV C1 EST 27 - EST 3 66KV C2 EST 3 - EST 27 66KV C2 EST 27 - EST 43 66KV C2 VALDIVIA - EST 3 66KV C2	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 66 KV Valdivia Picarte, para realizar tala de árboles fuera de faja de servidumbre pero con proporción de caída hacia la línea 66 KV.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	tala y poda de árboles prioridad 2 y 2 con prevención de caída hacia la línea 66 KV Valdivia-Picarte.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.45667		
20230719429	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Huasco: Mantenimiento reducido (UO 5810400V) y cambio de aro de 52H2, Impresión del paflo H2 (UO 5812200Q), Respuesta de conexión y medida de resistencia de contactos paflo H2 (Mantenimiento alternativo a termomovición).	Bajo	Actividades: Mantenimiento y medidas eléctricas a interruptor, S/E Huasco. Mantenimiento reducido (UO 5810400V) y cambio de aro de 52H2, Impresión del paflo H2 (UO 5812200Q), Respuesta de conexión y medida de resistencia de contactos paflo H2 (Mantenimiento alternativo a termomovición). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 1-Huasco y Barra 110 KV, Sección 2-Huasco Temperatura de los Riesgos: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.3375		
2023080613	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1136	CENTRAL CHAPQUIN - ARICA 66KV	2128	TAP EL AGUILA - ARICA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea 66KV.	Riesgo bajo, trabajo controlado en matriz.	Condiciones requeridas: SE Arica no reconectar 52H2, Ch Chapquín no reconectar 52H2.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.3375		
2023081543	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST 28 220KV C1 EST 28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST 4 220KV C2 EST 28 - KAPATUR 220KV C2 EST 4 - EST 28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea Angamos - Kapatur Zona Crítica (Torre N° 2,3,4,5)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	S/E Angamos: 52I5, 52I6 señalizar y no reconectar. S/E Kapatur: 52I5, 52I6, 52I7, 52I8 señalizar y no reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.3375		
20230719428	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E HUASCO, Proyecto reemplazo interruptor 52H2, Se realizará el levantamiento de los circuitos de control de interruptores del paflo H2	Bajo	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planes, S/E HUASCO, Proyecto reemplazo interruptor 52H2, Se realizará el levantamiento de los circuitos de control de interruptores del paflo H2 L1 L4 Se revisa la salida de los circuitos desde la caja de agrupamiento 2) se revisará la llegada de los circuitos a sala eléctrica para verificar el ingreso a esta. 3) se inspeccionará la inventario por medio visual y fotográfico. 4) Se reventarán visualmente los bafidores de protección de la línea L 110KV Huasco.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.3375		
2023079632	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1075	DOMEYNO - OGP1 220KV	1997 1998	DOMEYNO - TORRE V10-2 220KV C1 TORRE V10-2 - OGP1 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Domeyno - OGP1.	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de No reconectar en: S/E OGP1, 52I2.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.34722		
2023079696	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3328 3329	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CC Enor Chile PP Nueva Quilgaa S.A., (Baf 5334, 5335, 5336) Lavado de aislación a equipos primarios en Tap-Off Quillagua.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas C2, S/E Lagunas, 52I5 No reconectar. Riesgos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Frontera: 52I4 y 52I5 no reconectar. S/E Lagunas: 52I5 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 277

Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficacia	Fecha Inicio
2023079080	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MANTENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MANTENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y reparación de brolat en estructura N°17,Asemplazo de Alación y ferreteria en estructuras N°36, 17 y 18,Nota: Trabajos realizados con brigada 1	Bajo	Activación: Reemplazo de Alación (Desconectado, Simple Circuito), Revisión y reparación de brolat en estructura N°17,Asemplazo de Alación y ferreteria en estructuras N°36, 17 y 18,Nota: Trabajos realizados con brigada 1 Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. L 110KV Huasco- Mantencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Zona.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333		
2023073156	Línea	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1738	EL PEÑÓN - LA RUCA 110KV	4179	EL PEÑÓN - EST. 63B 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de STS según SOO N°1395, se requiere desconectar LT 110 KV El Peñón - La Roca N°1 y orden de no reconectar LT 110 KV El Peñón - La Roca N°2, por trabajo reemplazo de bases de desconectores en S/E La Roca.	Trabajo asociado a terceros.	Los consumos asociados a la LT 110 KV El Peñón - La Roca N°1 serán repagados por la LT 110 KV El Peñón - La Roca N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333		
2023073157	Línea	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1739	LA RUCA - OVALLE 110KV	4185	EST. 63A - OVALLE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de STS según SOO N°1396, se requiere desconectar LT 110 KV La Roca - Ovalle N°1 y orden de no reconectar LT 110 KV La Roca - Ovalle N°2, por trabajo reemplazo de bases de desconectores en S/E La Roca.	Trabajo asociado a terceros.	Los consumos asociados a la LT 110 KV La Roca - Ovalle N°1 serán repagados por la LT 110 KV La Roca - Ovalle N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333		
2023073205	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconeción.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Zona. No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CSE.-	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333		
2023073291	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4051 4052 4053 4054 3623 3622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION] TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconeción.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarría, C1 o Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarría, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Zona. No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipenco.-	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333		
2023074682	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 20220 KV GUACOLDA MANTENCILLO las medidas de mitigación necesarias.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores S205 y S206.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333		
2023074702	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 20220 KV GUACOLDA MANTENCILLO las medidas de mitigación necesarias.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores S209 y S210.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333		
2023079874	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roca de árboles en la LT Santa Elvira-Nueva Aldea. Se requiere al bloque del 5283 en SE Santa Elvira. Esta coordinado con Ariaco Biomérgica la protección en SE Nueva Aldea.	Riesgo medio con bloque	Poda y roca.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333		
2023075124	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CIBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 273A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 273 A 345 y 347 a 412.	Bajo	Activación: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 412,Nota: Se realizará una actividad al mismo tiempo en cada estructura. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloque a la reconeción inmovilizado Subestación La Cebada, S214 con bloque a la reconeción inmovilizado Tap-off Tallagay, S216, con bloque a la reconeción inmovilizado Subestación Dura.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 277
Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inactivo	Fecha Inicio
2023075325	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2988 3112	DON GOYO - TAP TAIUNAY 220KV C2 TAP TAIUNAY - EST. 2728 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421	Bajo	Activación: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421. Nota: Se realizará una actividad al mismo tiempo en cada estructura. Restricciones: Subestación La Cebada, 5202 con bloque a la reconexión Subestación La Cebada, 5204 con bloque a la reconexión Tap-off Taimay, 526, con bloque a la reconexión Subestación, 526a						

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 277
Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023070564	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1345	MARIA ELENA – KIMAL 220KV	3061 3062	MARIA ELENA – EST. N°3 220 KV C2 EST N°3 – EST. N°4 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA (SOOI 1500), No reconectar Línea 220 kV Maria Elena-Kimal Cto 1 y 2, Levado de tensión LAT Laberinto.	Instalaciones en Riego: L220 kV Kimal- Maria Elena L2. Riesgo: Durante los 220 kV Maria Elena-Kimal- trabajo. Nivel de Riesgo: Bajo. No hay.	Restricciones: Terrenos, S/E Maria Elena: S212 y S217 No reconectar. Terrenos, S/E Kimal: S218 y S219 No reconectar. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023070570	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1345	MARIA ELENA – KIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA – EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 – EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA (SOOI 1500), No reconectar Línea 220 kV Maria Elena-Kimal Cto 1 y 2, Levado de tensión LAT Laberinto.	Instalaciones en Riego: L220 kV Kimal- Maria Elena L1. Riesgo: Durante los 220 kV Maria Elena-Kimal- trabajo. Nivel de Riesgo: Bajo. No hay.	Restricciones: Terrenos, S/E Maria Elena: S244 y S255 No reconectar. Terrenos, S/E Kimal: S234 y S235 No reconectar. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023070629	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPEL- SECCIONADORA ALTO MEUPILLA 220KV	4076	RAPEL- EST. 1398 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Roca y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a línea de 220 kV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220kv afectado. Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 y 2. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. Satisfacción zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023070630	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPEL- SECCIONADORA ALTO MEUPILLA 220KV	4077	RAPEL- EST. 1398 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Roca y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a línea de 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220kv afectado. Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 y 2. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. Satisfacción zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023070639	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 – CERRO NAVA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 220 kV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 kV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. Satisfacción zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023070640	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 – CERRO NAVA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 220 kV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 kV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. Satisfacción zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023070646	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de pernos antipjaros en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pernos antipjaros en estructuras. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riego: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 277

Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202307604	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPACO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPACO (TRANSELEC) 220KV C1 E-818 – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a línea de 220KV Rio Aconcagua- Polpaco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua- Polpaco circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
202307605	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPACO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-818 220KV C2 E-818 – E-119 220KV C2 E-119 – POLPACO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a línea de 220 KV Rio Aconcagua- Polpaco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua- Polpaco circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
202307665	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Nogaes - Los Villos circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
202307666	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Nogaes - Los Villos circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
202307584	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Externo	Programada	1974	PLANTA RIO VERGARA - CELULOSA PACIFICO 220KV	4773 1330	PLANTA RIO VERGARA - TAP PAPELERA INFONSA 220KV C1 TAP PAPELERA INFONSA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	De acuerdo a solicitud 2023_0228 de Enel Green Power. En Relación al proyecto MR aumento de capacidad Línea de Transmisión Perupallitico Ramisco - Mutchin (NUP 3496), se realizaron trabajos de montaje de nuevo conductor, entre las estructuras T16 y T17, se solicita la prestación de No Reconectar, Línea 220KV (tres puntos) Celulosa Pacifico - Celulosa Santa Fe - Papetera Rio Vergara, la cual genera interferencia con nuestro trabajo, entre sus torres N°48 (773588,8429; 5821246,5429) y la N°49 (773588,9725; 58212531,5194).	Riesgo controlado, de acuerdo a procedimiento de torres (Enel Green Power).	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar sobre interruptores: S21A-S/E, P10, S21A-S/E Celulosa Santa Fe; S21A-S/E Celulosa Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023079481	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMAYIA - A 110KV	1857	CENTRAL DIESEL TAMAYIA - A 110KV C1 LIB	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores torre T51 a T26	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E S21H, S/E A S21H, ENCARGADO MANIOBRAS: Operador TATAMIN.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023077125	Línea	Ejecución Exitosa	PAPELES CONDILLERA SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1474	MAIPO - PIRQUE 110KV	3757	MAIPO - PIRQUE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de cadena de aisladores de línea a Distancia	Riesgo controlado, trabajos a cargo de la supervisión y procedimientos de Cable S.A según SODI 15-2023.	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar sobre interruptores: S21H-S/E Maipo; S21C-S21H-S/E Pique y S21H-S/E Puente Alto (CMPC). Se gestiona SODI 139-2023 con Celco Redes por precaución operacional sobre sus equipos.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Continuo	Tipo Actividad	Origen	Tipo Programación	Id(1)	Línea	Id(2)	Tramo(3)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nuev Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operación Ejecución	Fecha Inicio	
2023077131	Línea	Ejecución Entesa	PAPELES CORDILLERA SPA	236		Intervención	Origen Interno	Programada	1473	PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 120KV	3760	PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 120KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones				ninguno			45176.33333	
2023077179	Línea	Ejecución Entesa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCA	375		Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2052	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		Obras Civiles	Sin Limitaciones	Riesgo controlado, trabajos bajo la supervisión y procedimientos de Cálculo S.A según SOO1 16-2023.	Se solicita precaución operacional con orden de no recomendar sobre interruptores: S2H1 S/E Mapo; S2H3 S2H4 S/E Tercera y S2H1 S/E Puente Alto (CMPC). Se gestionará SOO1 233-2023 con Cálculo Redes por precaución operacional sobre sus equipos.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023077195	Ejecución Entesa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCA	375		Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 296 220KV C2 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 296 220KV C1 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de InterChile según SOO1 1340.1341.1344 S/E Llagunas. Trabajos en tendón sobre Barra Principal y 2 y, refte y normalización de puentes del tramo de barra 1 y 2 de pafios JB, 121 y 122 de INTERCHILE. actividades asociadas al mantenimiento mayor de pafios JB, 121 y 122.	Bajo para nuestras instalaciones, debido a trabajos de InterChile según SOO1 1340.1341.1344 S/E Llagunas. Trabajos en tendón sobre Barra Principal y 2 y, refte y normalización de puentes del tramo de barra 1 y 2 de pafios JB, 121 y 122 de INTERCHILE. actividades asociadas al mantenimiento mayor de pafios JB, 121 y 122.	CONDICIONES REQUERIDAS EN S/E LAGUNAS: 1221, 1224 y 1232C no recomendar y señalización con carpas, en apoyo a trabajos de INTERCHILE por mantenimiento mayor de pafios JB, 121 y 122.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023079337	Línea	Ejecución Entesa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	354		Intervención	Origen Interno	Programada	354	MIRAFLORES - MARGA MARGA 110KV C1	314	MIRAFLORES - MARGA MARGA 110KV L1 C1		Roca y poder Franja servitumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda y tala de árboles dentro de la franja de seguridad.	Se requiere orden de precaución sobre interruptor S2H2 de S/E Miraflores.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023077798	Línea	Ejecución Entesa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A.	2052		Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 120KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 120KV C1		Roca y poder Franja servitumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chapeo en franja de servitumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	CONDICIONES REQUERIDAS EN S/E CUNCO: se coordinará con STS la no recomendar del interruptor S2H1 en caso de apertura S/E Melipuco. S2H3 posee recomendación automática deshabilitada. S/E Cuncos se coordinará con STS la no recomendar del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333
2023077813	Línea	Ejecución Entesa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A.	2052		Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUICO 120KV	3048	CUNCO - MELIPUICO 120KV C1		Roca y poder Franja servitumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chapeo en franja de servitumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	CONDICIONES REQUERIDAS EN S/E CUNCO: se coordinará con STS la no recomendar del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333
2023077903	Línea	Ejecución Entesa	TRANSELEC S.A.	82		Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea Energizada Transmisión Estructuras nuevas T313 - T314, estructuras existentes T248B - T244.Nota: Trabajo a solicitud de Central Transmisión S.A.	Bajo	Restricciones: Subestación P. Sierra, S221 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S322 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S324 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S325 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S326 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S327 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S328 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S329 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S330 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S331 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S332 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S333 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S334 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S335 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S336 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S337 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S338 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S339 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S340 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S341 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S342 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S343 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S344 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S345 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S346 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S347 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S348 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S349 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S350 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S351 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S352 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S353 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S354 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S355 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S356 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S357 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S358 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S359 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S360 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S361 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S362 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S363 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S364 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S365 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S366 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S367 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S368 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S369 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S370 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S371 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S372 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S373 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S374 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S375 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S376 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S377 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S378 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S379 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S380 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S381 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S382 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S383 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S384 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S385 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S386 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S387 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S388 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S389 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S390 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S391 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S392 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S393 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S394 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S395 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S396 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S397 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S398 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S399 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S400 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S401 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S402 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S403 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S404 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S405 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S406 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S407 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S408 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S409 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S410 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S411 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S412 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S413 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S414 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S415 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S416 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S417 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S418 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S419 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S420 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S421 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S422 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S423 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S424 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S425 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S426 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S427 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S428 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S429 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S430 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S431 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S432 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S433 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S434 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S435 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S436 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S437 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S438 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S439 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S440 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S441 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S442 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S443 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S444 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S445 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S446 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S447 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S448 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S449 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S450 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S451 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S452 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S453 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S454 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S455 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S456 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S457 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S458 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S459 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S460 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S461 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S462 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S463 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S464 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S465 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S466 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S467 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S468 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S469 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S470 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S471 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S472 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S473 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S474 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S475 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S476 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S477 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S478 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S479 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S480 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S481 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S482 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S483 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S484 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S485 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S486 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S487 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S488 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S489 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S490 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S491 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S492 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S493 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S494 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S495 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S496 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S497 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S498 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S499 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S500 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S501 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S502 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S503 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S504 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S505 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S506 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S507 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S508 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S509 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S510 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S511 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S512 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S513 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S514 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S515 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S516 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S517 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S518 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S519 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S520 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S521 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S522 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S523 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S524 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S525 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S526 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S527 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S528 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S529 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S530 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S531 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S532 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S533 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S534 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S535 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S536 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S537 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S538 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S539 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S540 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S541 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S542 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S543 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S544 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S545 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S546 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S547 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S548 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S549 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S550 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S551 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S552 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S553 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S554 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S555 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S556 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S557 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S558 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S559 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S560 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S561 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S562 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S563 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S564 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S565 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S566 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S567 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S568 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S569 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S570 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S571 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S572 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S573 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S574 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S575 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S576 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S577 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S578 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S579 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S580 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S581 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S582 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S583 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S584 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S585 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S586 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S587 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S588 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S589 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S590 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S591 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S592 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S593 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S594 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S595 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S596 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S597 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S598 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S599 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S600 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S601 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S602 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S603 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S604 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S605 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S606 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S607 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S608 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S609 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S610 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S611 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S612 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S613 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S614 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S615 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S616 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S617 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S618 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S619 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S620 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S621 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S622 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S623 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S624 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S625 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S626 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S627 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S628 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S629 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S630 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S631 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S632 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S633 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S634 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S635 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S636 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S637 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S638 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S639 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S640 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S641 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S642 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S643 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S644 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S645 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S646 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S647 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S648 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S649 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S650 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S651 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S652 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S653 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S654 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S655 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S656 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S657 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S658 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S659 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S660 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S661 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S662 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S663 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S664 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S665 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S666 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S667 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S668 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S669 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S670 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S671 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S672 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S673 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S674 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S675 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S676 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S677 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S678 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S679 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S680 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S681 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S682 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S683 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S684 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S685 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S686 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S687 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S688 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S689 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S690 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S691 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S692 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S693 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S694 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S695 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S696 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S697 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S698 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S699 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S700 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S701 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S702 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S703 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S704 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S705 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S706 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S707 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S708 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S709 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S710 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S711 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S712 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S713 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S714 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S715 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S716 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S717 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S718 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S719 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S720 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S721 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S722 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S723 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S724 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S725 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S726 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S727 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S728 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S729 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S730 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S731 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S732 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S733 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S734 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S735 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S736 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S737 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S738 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S739 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S740 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S741 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S742 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S743 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S744 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S745 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S746 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S747 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S748 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S749 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S750 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S751 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S752 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S753 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S754 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S755 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S756 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S757 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S758 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S759 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S760 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S761 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S762 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S763 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S764 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S765 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S766 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S767 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S768 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S769 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S770 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S771 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S772 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S773 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S774 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S775 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S776 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S777 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S778 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S779 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S780 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S781 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S782 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S783 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S784 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S785 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S786 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S787 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S788 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S789 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S790 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S791 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S792 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S793 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S794 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S795 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S796 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S797 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S798 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S799 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S800 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S801 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S802 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S803 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S804 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S805 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S806 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S807 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S808 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S809 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S810 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S811 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S812 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S813 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S814 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S815 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S816 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S817 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S818 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S819 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S820 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S821 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S822 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S823 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S824 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S825 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S826 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S827 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S828 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S829 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S830 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S831 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S832 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S833 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S834 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S835 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S836 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S837 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S838 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S839 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S840 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S841 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S842 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S843 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S844 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S845 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S846 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S847 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S848 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S849 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S850 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S851 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S852 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S853 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S854 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S855 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S856 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S857 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S858 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S859 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S860 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S861 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S862 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S863 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S864 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S865 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S866 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S867 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S868 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S869 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S870 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S871 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S872 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S873 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S874 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S875 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S876 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S877 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S878 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S879 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S880 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S881 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S882 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S883 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S884 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S885 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S886 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S887 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S888 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S889 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S890 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S891 con bloqueo a la recomendación Subestación P. Sierra, S892 con bloqueo a la recomendación Subestación P.					

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 277

Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023070157	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEÓGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEÓGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colibahua, proyecto C20- bloqueo a la recomen de la L 220 en VV Tarapacá – Geoglifos C1. Instalaciones en VV Tarapacá – Geoglifos C1. Rangos: L220 15V y C2 en apego a los trabajos de construcción de acomodo. Para Cruce los Rangos: Durante entre vanos E3-E2 se contemplam Trabajos de Apertura de Pista. (Sedls 178 y 179).	Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. que consisten en remoción, instalación. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplam Trabajos de Apertura de Pista. (Sedls 178 y 179). Restricciones: Subestación Tarapacá: S21 No recomendar. Tenares, SEI	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333			
2023070281	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	922	PAN DE AZÚCAR – DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR – DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea Energizada Transmex Estructuras nuevas T118 - T119, estructuras existentes T445 - T446, Nota: Trabajos a solicitud de Camella Transmisión	Bajo	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea Energizada Transmex Estructuras nuevas T118 - T119, estructuras existentes T445 - T446, Nota: Trabajos a solicitud de Camella Transmisión	Restricciones: Subestación P. Asicán, S23 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación P. Asicán, S24 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación Don Goyo, S24 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación Don Goyo, S20 con	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333	
2023070282	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	922	PAN DE AZÚCAR – DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR – DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea Energizada Transmex Estructuras nuevas T118 - T119, estructuras existentes T445 - T446, Nota: Trabajos a solicitud de Camella Transmisión	Bajo	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea Energizada Transmex Estructuras nuevas T118 - T119, estructuras existentes T445 - T446, Nota: Trabajos a solicitud de Camella Transmisión	Restricciones: Subestación P. Asicán, S23 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación P. Asicán, S24 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación Don Goyo, S24 con bloqueo a la recomen inmovilizado Subestación Don Goyo, S20 con	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333	
2023070380	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1390 1391 1392	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guinda, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333		
2023070381	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961 3962	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guinda, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333		
2023070389	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	151	CHARRUA - CHOLGUAÑ 66KV	1421	CHARRUA - CHOLGUAÑ 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca en franja de servidumbre. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en rango.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Rango: Línea 066 KV Charrúa-Cholguañ, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333		
2023070407	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	126	ABANCO - CHARRUA 154KV	1323 1324	TAP TRUPAN - CHARRUA 154KV C1 ABANCO - TAP TRUPAN 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca en franja de servidumbre. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Pungue Charrúa, C1 o Línea 154 KV Abanco-Charrúa, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 277
Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023078422	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	126	ABANICO - CHARRUA 154KV	1323 1324	TAP TRIUPAN - CHARRUA 154KV C1 ABANICO - TAP TRIUPAN 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca en franja de servidumbre. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Abanico-Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023078494	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV	486	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV C1	Roca y pedo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajo de pedo y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajo de pedo y roca en tramo de LT 66KV San Vicente TT, en las cabales, se requiere el bloqueo de recomenadón del interruptor 5384 de S/E San Vicente. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023078527	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomendación de 5321 en S/E Tap Off Llanos Blancos a solicitud de Transalec quienes informara a través de 5000 actividades de Camiseta Transmisión consistentes en cierre de línea de 220 KV, energizada, Pan de Azúcar - Minera Tack C&A (estructuras nuevas 710 - 713 y estructuras existentes 707 - 708).	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transalec.	Documento gestionado a solicitud de Transalec.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023078544	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023078553	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación y/o reemplazo de perfiles, escalines y pernos de conexión. -No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o reemplazo de perfiles, escalines y pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-San Vicente, C1 o L 154KV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023078554	Línea	Ejecución Exitosa	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 recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o reemplazo de perfiles, escalines y pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-San Vicente, C1 o L 154KV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023078643	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, bloqueo a la recomendación de las líneas SAN SIMÓN- LAGUNAS 1 TRANSELEC 220 KV PE 59-771, vano entre E471 Y E472 (Sud 176)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV LAGUNAS- San Simón C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: LAGUNAS 1322 No recomendar San Simón 1324, 1325 No recomendar Tap-Off N. Victoria 13271. No recomendar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023078679	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3328 3329	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, bloqueo a la recomendación de las líneas y FRONTERA- LAGUNAS 2 TRANSELEC 220 KV PE 59-806, vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos. (Sud 176 Collahuasi)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: LAGUNAS 1321 No recomendar Fom 1324, 1325 No recomendar Tap-Off Quillagua 1321. No recomendar Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023078776	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 230KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 230KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de Resistencia (MPF) en postes en estructuras N°19, 20, 21, 24, 25, 26, 100 y 105.	Medio	Actividades: Medición resistencia a tierra en postes, Medición de Resistencia (MPF) en postes en estructuras N°19, 20, 21, 24, 25, 26, 100 y 105. Restricciones: Subestación El Salado, 1321 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Subestación Chafaral, 13271 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 1323KV El Salado-Chafaral, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 277

Total registros Linea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDCJ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023079215	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Activación: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Frontiera, S2/S5, S2/S6 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Subestación Ma Elena, S2/S6, S2/S7 con bloqueo a la recomanda inmovilizado Riesgo: 1. 220KV Maria Elena- Frontiera, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tarea: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	45176.33333		
2023079049	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	620 4587 4588 4589 4590	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV C1 QUELENTARO - EST. 108 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 108- EST. 109 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 109- EST. 111 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 111- LAS ARAÑAS 110KV C1 [EN_REVISION]	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda y tala de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respetó distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones de interruptor S2H1 de SE Quelemtaro.	No tiene consumo afectado	ninguno	45176.33333			
2023079855	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre	Inspección visual pedestre	Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Tarea: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	45176.33333		
2023079871	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	389	TAP OFF NIHUE - LAS ARAÑAS 66KV	616 4583 4584 4585 4586	TAP OFF NIHUE - LAS ARAÑAS 66KV C1 TAP OFF NIHUE - EST. 108 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 108- EST. 109 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 109- EST. 111 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 111 - LAS ARAÑAS 66KV C1 [EN_REVISION]	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda y tala de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respetó distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones de interruptor S2H81 de SE Tap Off Nihue	No tiene consumo afectado	ninguno	45176.33333			
2023079422	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1423 1429	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPA - CASTILLA 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Montaje de Cuerpos Superiores Planos estructura Alta y Vigas Marcos de Barra	Ampliación SE Maitencillo: Montaje de Cuerpos Superiores Planos estructura Alta y Vigas Marcos de Barra Trabajos se realizarán con carro propio instalado previamente. *** Nota: Se mantendrá instalada barrera new prima a 1 metro de Carro Duro,*** Nota: Cambio no usa casilleros y será guiado en todo momento por palitero y no representa riesgo para las instalaciones	No tiene consumo afectado	ninguno	45176.33333				
2023079478	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILA - A 110KV	3157 3158 3159 3155 3156	CENTRAL TOCOPILA - EST. N°36, 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72, 110KV C2 EST. N°72 - A. 110KV C1 CENTRAL TOCOPILA - EST. N°36, 110KV C1 EST. N°36 - A. 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores tramo S82 a S06.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES RESERVADAS: Precaución, SE Tocapilla S2H1, S2H2, S/E A S2H1, S2H2, ENCARGADO MANOBRAS: Operador Transmisión	No tiene consumo afectado	ninguno	45176.33333			
2023079498	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	590	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H2 de SE Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	45176.33333			
2023079508	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1613	MEJILLONES - GUARDAMARINA 110 KV	3807 1881	TAP DESALANT - EST 209A MEJILLONES - TAP DESALANT 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión cable Fibra Optica, medición de traza, bajado de mufas inspecciones de tramos por degradación de Entesa, Tramo Estructuras N° 0 a 20.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	S/E Mayjones No reconectar S2H1, S/E Guardamarina No reconectar S2H4, S/E Desalant. No reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno	45176.33333			
2023079878	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	273	CAUQUEÑES - LA VEGA 66KV	623	CAUQUEÑES - LA VEGA 66KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S2B1 de S/E Cauques por trabajos de poda, rose y tala en la LT 66KV Cauques-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, rose y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno	45176.33333			
2023079882	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRHUE 138V	614	HUALTE - QUIRHUE 138V C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S07T1 de S/E Hualte por trabajo de poda, tala y rose en la LT 138V Hualte-Quirihue.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, tala y rose.	No tiene consumo afectado	ninguno	45176.33333			
2023080151	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	ANDES - LA PUNA 345 KV	4467	ANDES (AES ANDES) - LA PUNA 345 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavación de zanjas de MT bajo línea 345 KV energizada vano 4-5	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Andes Satisfactor y no reconectar: S2A80, S2C234 S/E La Puna Satisfactor y no reconectar: S2C25, S2C25	No tiene consumo afectado	ninguno	45176.33333			
2023080029	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUNTRIO 220KV	2051 2052	EST. 386 - ENCUNTRIO 220KV C1 MIRAJE - EST. 386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Encuentro Pafu J7: Bloqueo de protección S2, S5, Diferencial de barra S76, por pruebas de suaves hacia el coordinador (CEN) en condición simulada REPRO 12 NUP 40231	Bajo	Activación: SE Encuentro Pafu J7: Bloqueo de protección S2, S5, Diferencial de barra S76, por pruebas de suaves hacia el coordinador (CEN) en condición simulada REPRO 12 NUP 40231 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Miraje- Encuentro, C1 a Barra 220KV, Sección 1- Encuentro Temperalidad de los Rangos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tarea: Subestación Encuentro, Barra 07.	No tiene consumo afectado	ninguno	45176.33333			
2023080067	Línea	Aprobado	ELTRANS S.A.	1989	Intervención	Origen Externo	Programada	1549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV	3609 3605	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220V C3 EST. 139H - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celso se requiere precaución por no reconectar. Se realizarán trabajos de instalación Mufa de punta a tierra adena, considere unión con excéntrico de punto MB, de Rapel 1 y Rapel 3.	Riesgo bajo programado y controlado	Trabajos coordinados con Transelc. No se realizarán tareas durante el 11 de septiembre por riesgos operacionales	No tiene consumo afectado	ninguno	45176.33333			
2023080092	Línea	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1616	GUARDAMARINA - EMERALDA 110KV	3816 3825	EST 27A - EST 16 110KV C1 EST 16 - EMERALDA 110KV C1	Inspección pedestre	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre LT Guardamarina- Emeralda	Riesgo controlado y bajo. Inspección pedestre.	Con aviso de suspensión diaria. Registro interno PT 2023-05115	No tiene consumo afectado	ninguno	45176.33333			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC

Total registros General: 277

Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
2023090413	Línea	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA S.A. TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1615	LA PORTADA - GUARDIAMARINA 110KV	3811 3824 4089 4090	LA PORTADA - EST 62 110KV C1 EST 62 - EST 58 110KV C1 EST 58 - EST 56 110KV C1 EST 56 - EST 238 110KV C1	Inspección pedestre	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre LT Guardamarina- La Portada	Riesgo controlado y bajo. Inspección pedestre.	Con aviso de suspensión diaria. Registro interno PT 2023-05115.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023079854	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023078856	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Completa, estructuras N° 001 a 257A.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Completa, estructuras N° 001 a 257A. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023078855	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Completa, estructuras N° 001 a 257A.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Completa, estructuras N° 001 a 257A. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023078770	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	51	Intervención	Origen Interno	Programada	115	CARDONES - MEDELLIN 220KV	103	CARDONES - MEDELLIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 01 a 04.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 01 a 04. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023073284	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULUNQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULUNQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomen.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pulunque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023073282	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4038 4627	EST. 101 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 101 - EST. 254A 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomen.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Rio Tolten - Lastarria, C1 o Línea 220 kV Rio Tolten - Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melpheuco.-	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023080379	Línea	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA S.A. TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1022	ESMERALDA - URIBE 110KV	1877 4752 1878	ESMERALDA - EST. 16 110KV C1 EST. 16 - TAP OFF URIBE 110KV C1 TAP OFF URIBE - URIBE 110KV C1	Inspección pedestre	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre LT Esmeralda - Uribe	Riesgo controlado y bajo. Inspección pedestre.	Con aviso de suspensión diaria. Registro interno PT 2023-05115.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023079865	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	371 385 387 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS UROS 66KV C1 CHUMAGUITO - ROSARIO 66KV C1 RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS UROS - CHUMAGUITO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará control de vegetación en franja de servidumbre	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de recomen del interruptor 5284 de S/E Rancagua. Se consumen afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023079783	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2051 2052	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAJE - EST.386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E ENCUENTRO según NUP 4023, Pruebas SCADA - CNOT. Pruebas de control y protecciones efectivas sobre paulo J07, Pruebas de comunicación con sistema SCADA, Intervención en controlador de paulo para configuración de señales nueva protección 52 (previa) de data de paulo por unos 5 min(Trabajos previos a la puesta en servicio).	Bajo	Actividades: S/E ENCUENTRO según NUP 4023, Pruebas SCADA - CNOT. Pruebas de control y protecciones efectivas sobre paulo J07, Pruebas de comunicación con sistema SCADA, Intervención en controlador de paulo para configuración de señales nueva protección 52 (previa) de data de paulo por unos 5 min(Trabajos previos a la puesta en servicio). Restricciones: 1. 220KV Miraje- Encuentro, C1, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Miraje- Encuentro, C1 a Barra 110KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	
2023079897	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	298	EL EDEN - ALTO DEL CARMEN 110KV	588 1721	EL EDEN - TAP RIO HUASCO 110KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se reparará mediante método LEE helbra cortada de conductor etc. N°33 fase lateral derecha. Se instalará preformadas de reparación en vano 355-382	Riesgo medio controlado. Trabajos mediante método LEE	Se solicita bloqueo de recomen de 52H1 de SE C16B, en condición que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.33333	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-10-2023 14:34:55
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CSC
Total registros General: 277
Total registros Línea: 116

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDCJ	Torre(s)	Descripción de Trabajo	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023079408	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1274	PANQUE - CHARRUA 220KV	1317 1391 1392 1434	TAP TRUPAN - TAP CHOIGUAN 220KV C2 PANQUE - TAP SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOIGUAN - CHARRUA 220KV C2 TAP SANTA BARBARA - TAP TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Roca en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Panque-Charrúa, C1 y Línea 154 KV Abasco-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33333		
2023079843	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1097	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220V L1	2042	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado de aisladores Línea 220 KV Laberinto-Nueva Zaldivar.	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimientos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laberinto 52103L, S/E Nueva Zaldivar 5206L.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.33056		
2023079638	Línea	Ejecución Exitosa	ZALDIVAR TRANSMISIÓN S.A	300	Intervención	Origen Interno	Programada	1594	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV L2	2043	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado de aislación a línea 220 KV Laberinto-Nueva Zaldivar circuito Nº2	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E Laberinto: Sulfatizar y No Reconectar 521-07L./ S/E Nueva Zaldivar: Sulfatizar y No Reconectar 521-03L.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.3125		
2023079624	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1122	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	2103	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado aisladores Línea 220 KV Zaldivar - Escondida	Riesgo bajo. Trabajos según procedimientos internos de lavado de aislación.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Escondida 5213, S/E Zaldivar 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.30764		
2023079623	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1106	NUEVA ZALDIVAR - OGP1 220KV	2062 2063 2064	NUEVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220KV C1 TORRE 231/4 - OGP1 220KV C1 TORRE 231/4 - TORRE VSD 2 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado aisladores Línea 220 KV Nueva Zaldivar - OGP1	Se requieren los siguientes órdenes de no reconexión: Subestación Nva. Zaldivar: 5200T, Subestación OGP1: 5213.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.30084			
2023073806	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1514	FUNDICION CHAGRES - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3528 4150	FUNDICION CHAGRES - EST 200 110KV C1 FUNDICION CHAGRES - EST 3986 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se requiere restricción de no reconectar circuito 110 KV Nueva Panquehue - Chagres por trabajos de Montaje de Torre T205 T206. Actividades emplazadas en el proyecto NUP 1154 "Aumento de capacidad línea 2x110KV Acconagua-Experanza"	Riesgo de operación del circuito, por cercanía en los trabajos.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.29167		
2023074277	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PIV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1149	TAP PLANTA ORO - TAP LAS LUCES 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado de aislación Tap Off Ocho	Riesgo controlado según procedimiento CSE	Retiro de reconexión automática de 52H1 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.29167		
2023080639	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ATACAMA MINERALS	1944	Intervención	Origen Interno	Programada	1146	TAP OFF LLANOS - AGUAS BLANCAS 66KV	2144	TAP OFF LLANOS - AGUAS BLANCAS 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado de Aislación Línea debido a la naturaleza del trabajo de lavado de aislación y las condiciones requeridas no reconectar interruptores. SE Aguan Blancas NR 52B71, SE Tap Off Llanos NR 52B7.	Lavado de Aislación Línea 66KV Tap off Ramal - Aguas Blancas, condiciones de no reconectar interruptores. SE Aguas Blancas NR 52B71, SE Tap Off Llanos NR 52B7.	1. Mantenimiento preventivo y correctivo en pallo de línea. 2. Mantenimiento correctivo en LT. Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones: -LT Ana María- Llagunas 2x220 KV Circuito 2 Desenergizado y aterrizado. -S/E Llagunas: Pallo #9 aterrizado. -S/E Ana María: Condiciones solicitadas a TSGF vía SODI T-1341. Actividades de mantenimiento mayor dependen de la disponibilidad.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.29167		
2023074437	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3566	EST 75-1 - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E Llagunas 220 KV, Pallo #9 Mantenimiento mayor de 8 años a los equipos asociados al Pallo #9.	Se declara riesgo de disparo no simultáneo en Circuito 1 y 2 de la línea del OCHOV (taba de guard) de la LT. Los trabajos con coordinados con actividades de mantenimiento mayor de controlada BSC05 en sitio. Siguiendo los procedimientos de (defectuoso 2023074435) y trabajos los riesgos se minimizan.	Para crear las condiciones descritas en la SD-2023079502 se requiere la desconexión de la línea de 500 KV Cumbre - Nueva Cardones Cto. N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.29167		
2023079509	Línea	Rechazado	TRANSISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV	2824	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Para crear las condiciones descritas en la SD-2023079502 se requiere la desconexión de la línea de 500 KV Cumbre - Nueva Cardones Cto. N°1.	Para crear las condiciones descritas en la SD-2023079502 se requiere la desconexión de la línea de 500 KV Cumbre - Nueva Cardones Cto. N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.29167			
2023079570	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 3986 110KV C1 [EN_REVISION] E-235A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se requiere restricción de no reconectar circuito 110 KV Rio Acconagua - Nueva Panquehue por trabajos de Montaje de Torres T205 y T206. Actividades emplazadas en el proyecto NUP 1154 "Aumento de capacidad línea 2x110KV Acconagua-Experanza"	Riesgo de operación del circuito, por cercanía en los trabajos.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.29167		
2023079973	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1055	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	1957 1956	CHACAYA - TAP CAPRICORNIO 220KV C1 TAP CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a procedimiento de trabajo.	S/E Chacaya: No Reconectar 5232, S/E B. Blancos: No Reconectar 5202L, S/E Capricornio: No Reconectar 5277 L.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.29167		
2023079859	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3562 3566	EST 75-1 - LAGUNAS 220KV C1 EST 75-1 - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		LT Ana María- Llagunas 2x220 KV. Mantenimiento correctivo en cable y herrajes del OCHOV (taba de guard) de la LT. Los trabajos con coordinados con actividades de mantenimiento mayor de controlada BSC05 en sitio. Siguiendo los procedimientos de (defectuoso 2023074435) y trabajos los riesgos se minimizan.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones: En S/E Llagunas: No reconectar interruptor 52B8. No reconectar interruptor 52B9. En S/E Ana María: No reconectar interruptor 5231 y 5232. Solicitada a TSGF: ENOR vía SODI T-1345. No reconectar interruptor 52H4 y 52L6. Solicitada a TSGF: ENOR vía SODI T-1345. Trabajos dentro de 07:00 a 18:00.	No tiene consumo afectado	ninguno		45176.29167			

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023072739	Línea	Aprobado	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTENHUES 110KV	188	TAP LA LAJA - QUELTENHUES 110KV C2	Roca y pote franja servidumbre	50	Poda y roca de arboles cercanos a la línea desde torre 01 a la torre 136.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio.	Línea Queltenhues - Las Lajas circuito N°2 Desenergizada y con tierras operacionales en las S/E San Lajas - S/E Queltenhues con bloqueo LOTOS.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176.25	
2023074846	Línea	Rechazado	COMPAÑÍA DORÁ INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C3 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1	Mantenimiento preventivo	50	Mantenimiento preventivo a Pararrayos PB8-1/2/3 (EL2NUEL3,2,3,3), Transf. de potencial TPB-1/2/3 (EL3PB1,2,3,3), Transf. de corriente TCB-1/2/3 (V3CTREL3,3,3), Desconector BB8-2, Desconector BB8-2T, Interruptor SZB.	Riesgo bajo, se realizó mantenimiento preventivo a pila 18 S/E Encuentro - Collahuasi con línea desenergizada.	Se solicitan los siguientes bloques: S/E Encuentro 220KV, Desconector BB8-1 Abierto y Bloqueado, Desconector BB8-2 Abierto y Bloqueado, Desconector BB8-2T a disposición para reparación, ITI Snc. TTP 18, Albornos, S/E Collahuasi 220 [KV], Desconector BB8-3-1 Abierto y Bloqueado, Desconector BB8-3-1T Cerrado y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno		45176	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Enel Distribución Chile S.A. y Sistema de Transmisión Metropolitana II S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-09-2023 13:14

Finalizado

Número:

2023003690

Solicitante:

Sergio Pinochet Garrido

Empresa:

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN CRISTOBAL

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - SAN CRISTOBAL 110/13.9KV 50MVA 3

Nombre : SAN CRISTOBAL 110/13.9KV 50MVA 3

Fecha Perturbacion : 07-09-2023 18:42

Fecha Normaliza : 07-09-2023 18:46

Protección : Relé maestro TR3

Interruptor : INT 110kV TR3 y TR4

Consumo : 25.57

Comentario : 26.910 clientes

Tipo: transformadores2d - SAN CRISTOBAL 110/12.5KV 50MVA 4

Nombre : SAN CRISTOBAL 110/12.5KV 50MVA 4

Fecha Perturbacion : 07-09-2023 18:42

Fecha Normaliza : 07-09-2023 18:50

Protección : Relé maestro TR3

Interruptor : INT 110kV TR3 y TR4

Consumo : 22.21

Comentario : 22.338 clientes.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Santiago

Providencia

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Evento climático (viento, lluvia, temporal, etc.)

Comentarios Tipo Causa:

Humedad en caja de conexiones relé Buchholz

Causas

-Fenómeno Físico: Falla en transformador.
-Elemento: Sistema protecciones
-Fenómeno Eléctrico: Buchholz
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Opera según lo esperado.
-Elemento: Relé Buchholz
-Fenómeno Eléctrico:
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: Se recupera servicio por barras y transformadores con disponibilidad de carga, por parte de la empresa transmisor
-Hechos Sucidos: Pérdida de servicio en alimentadores suministrados por TR3 y TR4
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 47.78 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 49248

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-09-2023 18:42

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-09-2023 18:50

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-09-2023 23:53

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe definitivo 2023003690_DX.zip (/informe_fallas/download_file/64fb4420ad651f522e190c5e/Informe definitivo 2023003690_DX.zip)	15/09/2023 09:02:34

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-09-2023 13:34

Finalizado

Número:

2023003691

Solicitante:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.

Empresa:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E SAN CRISTOBAL

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - SAN CRISTOBAL 110/13.9KV 50MVA 3

Nombre : SAN CRISTOBAL 110/13.9KV 50MVA 3

Fecha Perturbacion : 07-09-2023 18:42

Fecha Normaliza : 07-09-2023 18:46

Protección : Relé maestro TR3

Interruptor : INT 110kV TR3 y TR4

Consumo : 25.57

Comentario : .

Tipo: transformadores2d - SAN CRISTOBAL 110/12.5KV 50MVA 4

Nombre : SAN CRISTOBAL 110/12.5KV 50MVA 4

Fecha Perturbacion : 07-09-2023 18:42

Fecha Normaliza : 07-09-2023 18:50

Protección : Relé maestro TR3

Interruptor : INT 110kV TR3 y TR4

Consumo : 22.21

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Santiago

Providencia

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Evento climático (viento, lluvia, temporal, etc.)

Comentarios Tipo Causa:

Humedad en caja de conexiones relé Buchholz

Causas

-Fenómeno Físico: Falla en transformador.
-Elemento: Sistema protecciones
-Fenómeno Eléctrico: Buchholz
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:
-Elemento: Caja de conexiones relé Buchholz
-Fenómeno Eléctrico:
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: Recuperación del suministro a clientes por medio de transformadores con disponibilidad de carga.
-Hechos Sucidos: Operación automática relé maestro TR3. En el lado de 110kV tiene interruptor común con TR4 por lo que los consumos de ambos transformadores se ven afectados.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Normalización contactos sulfatados por la humedad.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 47.78 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-09-2023 18:42

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-09-2023 18:50

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-09-2023 18:50

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe Definitivo 2023003691.zip (/informe_fallas/download_file/64fb4a9fad651f522686bd46/Informe Definitivo 2023003691.zip)	14/09/2023 20:26:22

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Enel Distribución Chile S.A. y Sistema de Transmisión Metropolitana II S.A.

Informe de Falla Definitivo N° 003690/2023

Perdida de tensión en alimentadores de barra principal 12 kV N°3 y barra transferencia 12 kV, S/E San Cristóbal

07 de septiembre de 2023, a las 18:42 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: Enel Distribución Chile S.A.
- Rut empresa: 96.800.570-7
- Representante Legal: Victor Tavera Olivos.
- Dirección: Santa Rosa 76 piso 8.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

No aplica

2.1 Plan de mantenimiento

No aplica

2.2 Vida útil del equipo

No aplica

2.3 Retraso en inversiones pactadas

En la actualidad no existen proyectos pendientes de ejecutar por parte de Enel Distribución Chile S.A.

3 Causa u origen de la falla

El pasado jueves 7 de septiembre de 2023 a las 18:42 horas, se produjo la pérdida de suministro en los alimentadores Seminario, San Martín, El Salto, Salvador, Villavicencio, Centro 1, Centro 3, Centro 6, Centro 8, Centro 10, Bilbao, Domínica y Olivos 2 de barra principal 12 kV N°3 y barra transferencia 12 kV, S/E San Cristóbal, debido a la operación automática del relé maestro Tr. N°3. 110/12 kV, S/E San Cristóbal, de propiedad de la empresa STM II S.A.

3.1 Estado y configuración en los momentos previos

Condición normal de operación.

3.2 Diagrama simplificado

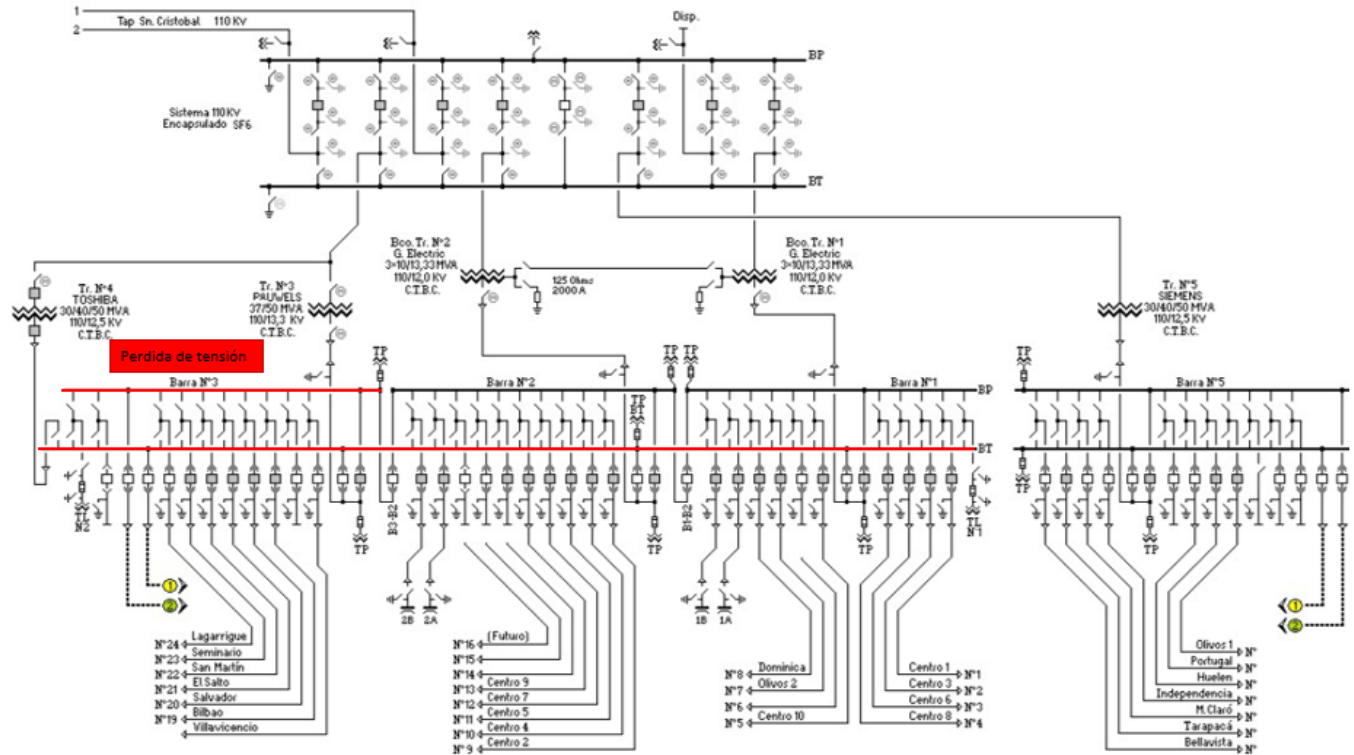


Diagrama Unilineal SE San Cristóbal

3.3 Zona geográfica 13127 Recoleta, Santiago

4 Pérdidas de generación No aplica.

5 Pérdidas de consumo

Detalles por alimentador

S/E Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga KW	Energía kWh	Clientes afectados	Protecciones y/o Motivo de Interrupción
Subestación San Cristóbal	BP 12 kV N° 3 Alim. Seminario	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:45	4.780,00	239,00	4346	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BP 12 kV N° 3 Alim. San Martín	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:45	4.810,00	240,50	4548	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BP 12 kV N° 3 Alim. El Salto	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:45	6.710,00	335,50	7266	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BP 12 kV N° 3 Alim. Salvador	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:46	2.480,00	165,33	1487	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BP 12 kV N° 3 Alim. Villavicencio	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:46	6.800,00	453,33	7179	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BT 12 kV Alim. Centro 10	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:49	2.480,00	289,33	1681	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BT 12 kV Alim. Centro 8	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:49	2.800,00	326,67	1459	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BT 12 kV Alim. Centro 6	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:49	2.440,00	284,67	2844	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BT 12 kV Alim. Centro 3	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:49	2.730,00	318,50	4286	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BT 12 kV Alim. Centro 1	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:49	2.740,00	319,67	2596	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BT 12 kV Alim. Bilbao	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:50	4.850,00	646,67	5942	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BT 12 kV Alim. Dominica	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:50	30,00	4,00	1	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BT 12 kV Alim. Olivos 2	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:50	4.510,00	601,33	1382	Perdida de tensión

El detalle de los clientes afectados será entregado por la empresa Enel Distribución, a más tardar el día 25 de octubre de 2023, luego del cierre mensual del reporte de interrupciones a la SEC correspondiente al mes de septiembre, el cual finaliza el día 20 de octubre.

6 Cronología de eventos

6.1 Eventos durante la evolución de la falla

- El día 07/09/2023 a las 18:42 horas O.A. Tr. 110/12 KV N°3

6.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones

- 07/09/2023 a las 18:42 horas Sin tensión Tr 110/12 KV N°4 (Energiza BT 12 KV)
- 07/09/2023 a las 18:45 horas Energizada en vacío Barra 12 KV N°3 vía acoplador BP3-BP2
- 07/09/2023 a las 18:46 horas Recuperada carga de alimentadores BP3
- 07/09/2023 a las 18:47 horas Energizada, en vacío, BT 12 KV vía Tr N°4 110/12 KV
- 07/09/2023 a las 18:47 horas Abierto Cuch. 110 kV del Trafo N°3
- 07/09/2023 a las 18:48 horas Cerrado INT 110 kV de los Trafos N°3 - N°4
- 07/09/2023 a las 18:49 horas Recuperada carga BT, Network
- 07/09/2023 a las 18:50 horas Recuperada carga BT, alimentadores radiales
- 07/09/2023 a las 23:53 horas Prueba positiva de energización Tr N°3 110/12 KV.

- 07/09/2023 a las 23:58 horas Normalizado esquema 110 y 12 KV

6.3 Registros sistema Scada



MENSAJES
SCADA.xlsx

7 Esquemas de protección y control

7.1 Detalle de las protecciones operadas:
No aplica, protecciones operadas pertenecen a empresa externa.

7.2 Registros de falla
No aplica.

7.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control
No aplica

8 Análisis conjunto

El pasado jueves 7 de septiembre de 2023 a las 18:42 horas, se produjo la pérdida de suministro en los alimentadores Seminario, San Martín, El Salto, Salvador, Villavicencio, Centro 1, Centro 3, Centro 6, Centro 8, Centro 10, Bilbao, Domínica y Olivos 2 de barra principal 12 kV N°3 y barra transferencia 12 kV, S/E San Cristóbal, debido a la operación automática del relé maestro Tr. N°3. 110/12 kV, S/E San Cristóbal, de propiedad de la empresa STM II S.A.

9 Otros antecedentes

9.1 Reiteración de la falla
No Aplica

9.2 Acciones correctivas CP
No Aplica

9.3 Acciones correctivas LP
No Aplica

9.4 Código de falla
No Aplica

9.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses
No aplica

9.6 Clasificación de la falla
La contingencia es clasificada como falla externa.

9.7 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.
La contingencia es clasificada como Urbana.

Time stamp	me stamp	U	fillisecond	S	Time sta	Path 1	Path 2	Path 3	Path 4	Path 5	Value	Limit	Units	Operator	Console	Message	Comment
#####	#####	492	#####			SanCrist	No Volt	SDAC	C VFRU	AlarmSt	1.00						07.09 1
#####	#####	154	#####			SanCrist	No Volt	SDAC	C VFRU	AlarmSt	1.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	403	#####			SanCrist	12	Vill1fc	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	403	#####			SanCrist	12	Sem1fc	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	403	#####			SanCrist	12	SMarfc	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	403	#####			SanCrist	12	Salvfc	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	403	#####			SanCrist	12	Ol12fc	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	403	#####			SanCrist	12	ElSafc	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	403	#####			SanCrist	12	Cen8fc	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	403	#####			SanCrist	12	Cen6fc	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	403	#####			SanCrist	12	Cen3fc	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	403	#####			SanCrist	12	Cel0fc	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	403	#####			SanCrist	12	Cen1fc	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	403	#####			SanCrist	12	Bl1bfc	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	544	#####			SanCrist	12	IntAB3T3	C RMXF	AlarmPl	1.00						07.09 1
#####	#####	544	#####			SanCrist	110	IntTr03	C RM	AlarmPl	1.00						07.09 1
#####	#####	544	#####			SanCrist	No Volt	AL SSAA	C AL06	AlarmSt	1.00						07.09 1
#####	#####	544	#####			SanCrist	12	BP3	Vlim	L3LimV B	0.98	11.30 3					07.09 1
#####	#####	544	#####			SanCrist	12	BP3	Vlim	L2LimV B	0.98	11.40 2					07.09 1
#####	#####	544	#####			SanCrist	12	BP3	Vlim	L1LimV B	0.98	11.50 1					07.09 1
#####	#####	544	#####			SanCrist	110	ATR03	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	544	#####			SanCrist	12	ABP3Tr03	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	545	#####			SanCrist	12	BT	Vlim	L3LimV B	9.23	11.40 3					07.09 1
#####	#####	545	#####			SanCrist	12	BT	Vlim	L2LimV B	9.23	11.40 2					07.09 1
#####	#####	545	#####			SanCrist	12	BT	Vlim	L1LimV B	9.23	11.40 1					07.09 1
#####	#####	795	#####			SanCrist	12	Calctr4A	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	273	#####			SanCrist	12	Seminari	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	316	#####			SanCrist	12	SMartin	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	272	#####			SanCrist	12	ElSalto	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	712	#####			SanCrist	12	Sem1fc	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	712	#####			SanCrist	12	SMarfc	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	712	#####			SanCrist	12	Cen8fc	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	712	#####			SanCrist	12	Cen6fc	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	712	#####			SanCrist	12	Cen3fc	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	712	#####			SanCrist	12	Cel0fc	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	712	#####			SanCrist	12	Cen1fc	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	712	#####			SanCrist	12	Calctr4A	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	712	#####			SanCrist	110	ATR03	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	712	#####			SanCrist	12	ABP3Tr03	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	311	#####			SanCrist	12	Bilbao	Int1	Status	0.00			dms	M58P		07.09 1
#####	#####	96	#####			SanCrist	12	Salvador	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	544	#####			SanCrist	12	Salvador	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	713	#####			SanCrist	12	Salvador	Int1	Status	0.00			dms	M58P		07.09 1
#####	#####	845	#####			SanCrist	110	IntTr03	C RM	AlarmPl	1.00						07.09 1
#####	#####	892	#####			SanCrist	12	IntAB3T3	C RMXF	AlarmPl	1.00						07.09 1
#####	#####	915	#####			SanCrist	No Volt	AL SSAA	C AL06	AlarmSt	1.00						07.09 1
#####	#####	916	#####			SanCrist	110	ATR03	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	963	#####			SanCrist	12	ABP3Tr03	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	252	#####			SanCrist	12	Villavic	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	867	#####			SanCrist	12	Vill1fc	Int1	Status	0.00			ddf	M17P		07.09 1
#####	#####	867	#####			SanCrist	12	Salvfc	Int1	Status	0.00			ddf	M17P		07.09 1
#####	#####	867	#####			SanCrist	12	Ol12fc	Int1	Status	0.00			ddf	M17P		07.09 1
#####	#####	867	#####			SanCrist	12	ElSafc	Int1	Status	0.00			ddf	M17P		07.09 1
#####	#####	867	#####			SanCrist	12	Bl1bfc	Int1	Status	0.00			ddf	M17P		07.09 1
#####	#####	975	#####			SanCrist	12	Villavic	Int1	Status	0.00			ddf	M17P		07.09 1
#####	#####	811	#####			SanCrist	12	Villavic	Int1	Status	0.00			dms	M58P		07.09 1
#####	#####	595	#####			SanCrist	No Volt	AL SSAA	C AL06	AlarmSt	1.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	998	#####			SanCrist	12	Seminari	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	793	#####			SanCrist	12	UBP23	Int1	Status	1.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	359	#####			SanCrist	12	BT	Vlim	L3LimV B	9.23	11.40 3		spg	M16P		07.09 1
#####	#####	359	#####			SanCrist	12	BT	Vlim	L2LimV B	9.23	11.40 2		spg	M16P		07.09 1
#####	#####	359	#####			SanCrist	12	BT	Vlim	L1LimV B	9.23	11.40 1		spg	M16P		07.09 1
#####	#####	359	#####			SanCrist	12	BP3	Vlim	L3LimV B	0.98	11.30 3		spg	M16P		07.09 1
#####	#####	359	#####			SanCrist	12	BP3	Vlim	L2LimV B	0.98	11.40 2		spg	M16P		07.09 1
#####	#####	359	#####			SanCrist	12	BP3	Vlim	L1LimV B	0.98	11.50 1		spg	M16P		07.09 1
#####	#####	294	#####			SanCrist	12	BP3	Vlim	L3LimV B	12.21	11.30 3					07.09 1
#####	#####	294	#####			SanCrist	12	BP3	Vlim	L2LimV B	12.21	11.40 2					07.09 1
#####	#####	294	#####			SanCrist	12	BP3	Vlim	L1LimV B	12.21	11.50 1					07.09 1
#####	#####	607	#####			SanCrist	12	BP3	Vlim	L3LimV B	12.21	11.30 3		spg	M16P		07.09 1
#####	#####	607	#####			SanCrist	12	BP3	Vlim	L2LimV B	12.21	11.40 2		spg	M16P		07.09 1
#####	#####	607	#####			SanCrist	12	BP3	Vlim	L1LimV B	12.21	11.50 1		spg	M16P		07.09 1
#####	#####	916	#####			SanCrist	12	SMartin	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	179	#####			SanCrist	12	Sem1fc	Int1	Status	1.00						07.09 1
#####	#####	308	#####			SanCrist	12	Seminari	Int1	Status	1.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	495	#####			SanCrist	12	ElSalto	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	545	#####			SanCrist	12	SMartin	Int1	Status	1.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	689	#####			SanCrist	12	SMarfc	Int1	Status	1.00						07.09 1
#####	#####	270	#####			SanCrist	12	Bilbao	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	14	#####			SanCrist	12	Salvador	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	527	#####			SanCrist	12	ElSalto	Int1	Status	1.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	778	#####			SanCrist	12	ElSafc	Int1	Status	1.00						07.09 1
#####	#####	537	#####			SanCrist	12	Villavic	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	58	#####			SanCrist	12	Salvador	Int1	Status	1.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	428	#####			SanCrist	12	Salvfc	Int1	Status	1.00						07.09 1
#####	#####	316	#####			SanCrist	12	Bilbao	Int1	Status	1.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	775	#####			SanCrist	12	UBP23	Int1	Status	1.00						07.09 1
#####	#####	22	#####			SanCrist	12	Villavic	Int1	Status	1.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	377	#####			SanCrist	12	Vill1fc	Int1	Status	1.00						07.09 1
#####	#####	602	#####			SanCrist	12	Seminari	Int1	Status	1.00						07.09 1
#####	#####	254	#####			SanCrist	12	SMartin	Int1	Status	1.00						07.09 1
#####	#####	983	#####			SanCrist	12	ElSalto	Int1	Status	1.00						07.09 1
#####	#####	793	#####			SanCrist	12	Tr04	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	793	#####			SanCrist	12	Calctr4	Int1	Status	0.00						07.09 1
#####	#####	260	#####			SanCrist	12	Salvador	Int1	Status	1.00						07.09 1
#####	#####	776	#####			SanCrist	12	Bilbao	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	522	#####			SanCrist	12	Bilbao	Int1	Status	1.00						07.09 1
#####	#####	233	#####			SanCrist	12	Villavic	Int1	Status	1.00						07.09 1
#####	#####	26	#####			SanCrist	12	BCondelB	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	47	#####			SanCrist	12	BCondelA	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	277	#####			SanCrist	12	DOMI	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	60	#####			SanCrist	12	Olivos2	Int1	Status	0.00			spg	M16P		07.09 1
#####	#####	871	#####			SanCrist	12										

INTERNAL

295	SanCrist	12	Tr04	Int1	Status	1.00		spg	M16P	07.09 1
295	SanCrist	12	CalcTr4	Int1	Status	1.00				07.09 1
296	SanCrist	12	CalcTr4A	Int1	Status	1.00				07.09 1
646	SanCrist	12	Cen8fc	Int1	Status	1.00				07.09 1
646	SanCrist	12	Cen6fc	Int1	Status	1.00				07.09 1
646	SanCrist	12	Cen3fc	Int1	Status	1.00				07.09 1
646	SanCrist	12	Cel0fc	Int1	Status	1.00				07.09 1
646	SanCrist	12	Cen1fc	Int1	Status	1.00				07.09 1
991	SanCrist	12	BCondelB	Int1	Status	0.00				07.09 1
563	SanCrist	12	Olivos2	Int1	Status	1.00		spg	M16P	07.09 1
749	SanCrist	12	OL12fc	Int1	Status	1.00				07.09 1
757	SanCrist	12	BCondelA	Int1	Status	0.00				07.09 1
793	SanCrist	12	DOMI	Int1	Status	1.00		spg	M16P	07.09 1
338	SanCrist	110	cCTBC04	TAP SB	TapPos	1.00		spg	M16P	07.09 1
493	SanCrist	12	DOMI	Int1	Status	0.00				07.09 1
756	SanCrist	12	Bl1bfc	Int1	Status	1.00				07.09 1
809	SanCrist	12	Bl1bao	Int1	Status	1.00		spg	M16P	07.09 1
815	SanCrist	110	cCTBC04	C STAP	AlarmSt	1.00				07.09 1
283	SanCrist	12	Olivos2	Int1	Status	0.00				07.09 1
0	SanCrist	110	cCTBC04	TAP SB	TapPos	17.00				07.09 1
569	SanCrist	110	cCTBC04	C STAP	AlarmSt	0.00				07.09 1
569	SanCrist	12	BT	Vlim	L3LimV B	11.47	11.40 3			07.09 1
569	SanCrist	12	BT	Vlim	L2LimV B	11.47	11.40 2			07.09 1
569	SanCrist	12	BT	Vlim	L1LimV B	11.47	11.40 1			07.09 1
111	SanCrist	110	cCTBC04	TAP SB	TapPos	1.00		spg	M16P	07.09 1
28	SanCrist	110	cCTBC04	C STAP	AlarmSt	1.00				07.09 1
69	SanCrist	110	Tr03	Desc1	Status	0.00				07.09 1
813	SanCrist	12	OL12fc	Int1	Status	1.00		spg	M16P	07.09 1
813	SanCrist	12	Cen8fc	Int1	Status	1.00		spg	M16P	07.09 1
813	SanCrist	12	Cen6fc	Int1	Status	1.00		spg	M16P	07.09 1
813	SanCrist	12	Cen3fc	Int1	Status	1.00		spg	M16P	07.09 1
813	SanCrist	12	Cel0fc	Int1	Status	1.00		spg	M16P	07.09 1
813	SanCrist	12	Cen1fc	Int1	Status	1.00		spg	M16P	07.09 1
813	SanCrist	12	Bl1bfc	Int1	Status	1.00		spg	M16P	07.09 1
813	SanCrist	12	CalcTr4A	Int1	Status	1.00		spg	M16P	07.09 1
813	SanCrist	12	CalcTr4	Int1	Status	1.00		spg	M16P	07.09 1
383	SanCrist	110	Tr03	Desc1	Status	0.00				07.09 1
0	SanCrist	110	cCTBC04	TAP SB	TapPos	16.00		spg	M16P	07.09 1
480	SanCrist	110	cCTBC04	TAP SB	TapPos	1.00				07.09 1
780	SanCrist	110	cCTBC04	C STAP	AlarmSt	0.00				07.09 1
52	SanCrist	110	cCTBC04	C STAP	AlarmSt	1.00				07.09 1
0	SanCrist	110	cCTBC04	TAP SB	TapPos	15.00				07.09 1
556	SanCrist	110	cCTBC04	C STAP	AlarmSt	0.00				07.09 1
645	SanCrist	110	ATR03	Int1	Status	1.00				07.09 1
809	SanCrist	No Volt	AL_SSAA	C AL06	AlarmSt	0.00				07.09 1
241	SanCrist	12	Tr04	Int1	Status	1.00				07.09 1
276	SanCrist	12	Olivos2	Int1	Status	1.00				07.09 1
258	SanCrist	12	DOMI	Int1	Status	1.00				07.09 1
12	SanCrist	12	Bl1bao	Int1	Status	1.00				07.09 1
829	SanCrist	12	DOMI	I	MvMoment	1.58		spg	M16P	07.09 1
793	SanCrist	110	cCTBC04	C STAP	AlarmSt	1.00				07.09 1
401	SanCrist	110	cCTBC04	C STAP	AlarmSt	0.00				07.09 1
497	SanCrist	110	cCTBC04	C STAP	AlarmSt	1.00				07.09 1
804	SanCrist	110	cCTBC04	C STAP	AlarmSt	0.00				07.09 1
265	SanCrist	110	cCTBC04	C STAP	AlarmSt	1.00				07.09 1
577	SanCrist	110	cCTBC04	C STAP	AlarmSt	0.00				07.09 1
726	SanCrist	No Volt	AL_SSAA	C AL06	AlarmSt	0.00				07.09 1
567	SanCrist	110	cCTBC04	TAP SB	TapPos	1.00		spg	M16P	07.09 1
814	SanCrist	110	cCTBC04	C STAP	AlarmSt	1.00				07.09 1
0	SanCrist	110	cCTBC04	TAP SB	TapPos	14.00				07.09 1
567	SanCrist	110	cCTBC04	C STAP	AlarmSt	0.00				07.09 1
602	SanCrist	110	cCTBC04	C STAP	AlarmSt	1.00				07.09 1
909	SanCrist	110	cCTBC04	C STAP	AlarmSt	0.00				07.09 1
29	SanCrist	110	cCTBC03	TAP SB	UCL1MaAu	0.00		jeb	M18P	07.09 1
177	SanCrist	110	cCTBC03	TAP SB	UCL1MaAu	0.00				07.09 1
274	SanCrist	12	DOMIfc	Int1	Status	0.00				07.09 1
808	SanCrist	12	DOMIfc	Int1	Status	1.00				07.09 1
809	SanCrist	110	AL Tr03	C V01	AlarmSt	1.00				07.09 1
685	SanCrist	12	DOMIfc	Int1	Status	1.00		spg	M16P	07.09 1
685	SanCrist	12	DOMIfc	Int1	Status	0.00		spg	M16P	07.09 1
671	SanCrist	110	AL Tr03	C V01	AlarmSt	1.00				07.09 1
751	SanCrist	12	BT	Vlim	L3LimV B	11.47	11.40 3	spg	M16P	07.09 1
751	SanCrist	12	BT	Vlim	L2LimV B	11.47	11.40 2	spg	M16P	07.09 1
751	SanCrist	12	BT	Vlim	L1LimV B	11.47	11.40 1	spg	M16P	07.09 1
33	SanCrist	110	ATR03	Int1	InfoS1	1.00				07.09 2
536	SanCrist	110	Tr03	Desc1	InfoS1	1.00				07.09 2
541	SanCrist	12	Tr03	Desc1	InfoS1	1.00				07.09 2
553	SanCrist	12	ABTTTr03	Int1	InfoS1	1.00				07.09 2
56	SanCrist	12	ABP3Tr03	Int1	InfoS1	1.00				07.09 2
615	SanCrist	110	ATR03	Int1	InfoS1	1.00				07.09 2
57	SanCrist	110	Tr03	Desc1	InfoS1	1.00				07.09 2
877	SanCrist	12	Tr03	Desc1	InfoS1	1.00				07.09 2
272	SanCrist	12	ABTTTr03	Int1	InfoS1	1.00				07.09 2
443	SanCrist	12	ABP3Tr03	Int1	InfoS1	1.00				07.09 2
287	SanCrist	12	DOMIfc	Int1	Status	0.00				07.09 2
693	SanCrist	12	DOMIfc	Int1	Status	1.00				07.09 2
388	SanCrist	12	DOMIfc	Int1	Status	1.00		pcs	M16P	07.09 2
388	SanCrist	12	DOMIfc	Int1	Status	0.00		pcs	M16P	07.09 2
732	SanCrist	12	DOMIfc	Int1	Status	0.00				07.09 2
86	SanCrist	12	DOMIfc	Int1	Status	1.00				07.09 2
722	SanCrist	12	DOMIfc	Int1	Status	0.00		pcs	M16P	07.09 2
364	SanCrist	12	DOMIfc	Int1	Status	1.00		ccc	M17P	07.09 2
726	SanCrist	12	DOMI	I	MvMoment	0.69		pcs	M16P	07.09 2
551	SanCrist	12	ABP3Tr03	Int1	InfoD	0.00				07.09 2
805	SanCrist	12	ABTTTr03	Int1	InfoD	0.00				07.09 2
658	SanCrist	12	ABP3Tr03	Int1	InfoD	0.00				07.09 2
760	SanCrist	12	ABTTTr03	Int1	InfoD	0.00				07.09 2
0	SanCrist	110	Tr03	Desc1	CtrlInhl	0.00		pcs	M16P	07.09 2
0	SanCrist	110	Tr03	Desc1	CtrlInhl	1.00		pcs	M16P	07.09 2
0	SanCrist	110	Tr03	Desc1	CtrlInhl	1.00		pcs	M16P	07.0
232	SanCrist	12	TP3T	Desc1	Status	0.00		pcs	M16P	07.09 2
208	SanCrist	110	cCTBC05	C BTAP	AlarmSt	1.00				07.09 2
208	SanCrist	110	cCTBC05	C BTAP	AlarmSt	1.00				07.09 2
0	SanCrist	110	cCTBC05	TAP SB	TapPos	0.00				07.09 2
64	SanCrist	110	cCTBC05	C BTAP	AlarmSt	0.00				07.09 2
64	SanCrist	110	cCTBC05	C BTAP	AlarmSt	0.00				07.09 2
0	SanCrist	110	cCTBC05	TAP SB	TapPos	9.00				07.09 2
521	SanCrist	110	IntTr03	C RB	AlarmFl	0.00				07.09 2
648	SanCrist	110	IntTr03	C RB	AlarmFl	0.00				07.09 2
525	SanCrist	12	Tr03	Desc1	Status	0.00				07.09 2
525	SanCrist	12	Tr03	Desc1	Status	0.00				07.09 2
489	SanCrist	12	Tr03	Desc1	Status	0.00				07.09 2
570	SanCrist	12	Tr03	Desc1	Status	0.00				07.09 2
774	SanCrist	110	IntTr03	C RB	AlarmFl	1.00				07.09 2
774	SanCrist	110	IntTr03	C RB	AlarmFl	0.00				07.09 2

[illegible]

Informe de Falla Definitivo N° 003691/2023

Operación automática Transformador 110/12 kV N°3 S/E San Cristóbal

7 de septiembre de 2023, a las 18:42 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.
- Rut empresa: 77.282.311-8
- Representante Legal: Francisco Alliende
- Dirección: Manuel Bulnes 441, Osorno

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

En el archivo “Plan Mantenimiento 2023.xlsx” se encuentra el plan de mantenimiento asociado a la SE San Cristóbal.



Plan
mantenimiento 2023

2.2 Vida útil del equipo

La subestación San Cristóbal, es una subestación de bajada de 110/12 kV que se encuentra ubicada en Domínica 185, comuna de Recoleta. En esta instalación se encuentran 3 transformadores y 2 banco de transformadores con una potencia instalada actualmente de 229,8 MVA aproximadamente, además de 26 alimentadores los cuales abastecen a clientes de la empresa Enel Distribución.

Considerando el mantenimiento programado, la vida útil estimada de esta instalación es de 30 años adicionales aproximadamente.

Datos del Transformador N°3:

- Relación de transformación nominal: 110/13,9 kV
- Potencia nominal máxima: 50 MVA
- Marca: Pauwels
- N° Serie: 9147211
- Año fabricación: 1992
- Puesta en Servicio en S/E San Cristóbal: 13-03-2000

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No aplica.

3 Causa u origen de la falla

El pasado jueves 7 de septiembre del año 2023 a las 18:42, se produjo la operación automática (OA) del Transformador N°3 de S/E San Cristóbal.

Esta operación se produjo debido al ingreso de humedad a la caja de conexiones del relé de contraflujo del cambiador de tap bajo carga (CTBC) del transformador de poder N°3, lo cual se generó debido a la fisura de un ducto de unión de este equipo, esta humedad provocó el envío de una orden de disparo directa sobre su relé maestro (86T3).

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

La subestación San Cristóbal se encontraba en condiciones normales de operación.

4.2 Diagrama simplificado S/E San Cristóbal

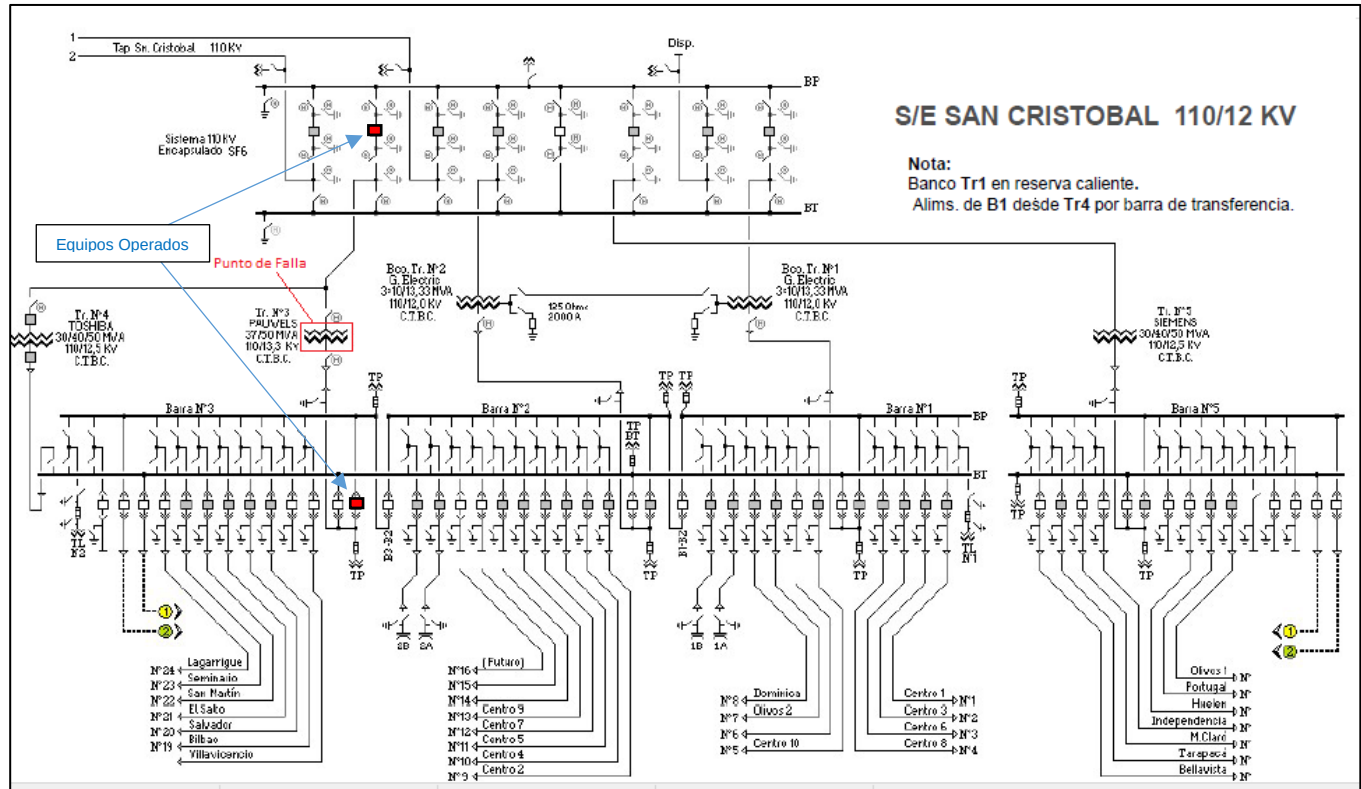


Figura 1 Diagrama unilineal simplificado de S/E San Cristóbal

4.3 Zona geográfica

- 13127 Recoleta, Santiago, Región Metropolitana.

5 Pérdidas de generación

No aplica

6 Pérdidas de consumo

6.1 Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Fecha Desconexión	Hora Desconexión	Fecha Normalización	Hora Normalización
S/E San Cristóbal	ST Zonal	Transformador de poder N°3	07-09-2023	18:42	07-09-2023	23:53
S/E San Cristóbal	ST Zonal	Barra Principal N°3	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:46

6.2 Consumos

S/E Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga KW	Energía kWh	Clientes afectados	Protecciones y/o Motivo de Interrupción
Subestación San Cristóbal	BP 12 kV N° 3 Alim. Seminario	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:45	4.780,00	239,00	4.346	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BP 12 kV N° 3 Alim. San Martín	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:45	4.810,00	240,50	4.548	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BP 12 kV N° 3 Alim. El Salto	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:45	6.710,00	335,50	7.266	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BP 12 kV N° 3 Alim. Salvador	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:46	2.480,00	165,33	1.487	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BP 12 kV N° 3 Alim. Villavicencio	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:46	6.800,00	453,33	7.179	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BT 12 kV Alim. Centro 10	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:49	2.480,00	289,33	1.681	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BT 12 kV Alim. Centro 8	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:49	2.800,00	326,67	1.459	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BT 12 kV Alim. Centro 6	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:49	2.440,00	284,67	2.844	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BT 12 kV Alim. Centro 3	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:49	2.730,00	318,50	4.286	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BT 12 kV Alim. Centro 1	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:49	2.740,00	319,67	2.596	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BT 12 kV Alim. Bilbao	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:50	4.850,00	646,67	5.942	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BT 12 kV Alim. Dominica	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:50	30,00	4,00	1	Perdida de tensión
Subestación San Cristóbal	BT 12 kV Alim. Olivos 2	07-09-2023	18:42	07-09-2023	18:50	4.510,00	601,33	1.382	Perdida de tensión

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

07/09/2023 a las 18:42 horas O.A. Tr. 110/12 KV N°3

07/09/2023 a las 18:42 horas Sin tensión Tr 110/12 KV N°4 (Energiza BT 12 KV)

7.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones

07/09/2023 a las 18:45 horas Energizada en vacío Barra 12 KV N°3 vía acoplador BP3-BP2

07/09/2023 a las 18:46 horas Recuperada carga de alimentadores BP3

07/09/2023 a las 18:47 horas Energizada, en vacío, BT 12 KV vía Tr 110/12 KV N°4

07/09/2023 a las 18:47 horas Abierto Cuch. 110 kV del Trafo N°3

07/09/2023 a las 18:48 horas Cerrado INT 110 kV de los Trafos N°3 y N°4

07/09/2023 a las 18:49 horas Recuperada carga BT, Network

07/09/2023 a las 18:50 horas Recuperada carga BT, alimentadores radiales

07/09/2023 a las 23:53 horas Prueba positiva de energización Tr 110/12 KV N°3.

07/09/2023 a las 23:58 horas Normalizado esquema 110 y 12 KV

7.3 Registros sistema Scada

Se adjuntan los registros Scada correspondientes a S/E San Cristóbal.



Scada.xlsx

8 Esquemas de protección y control

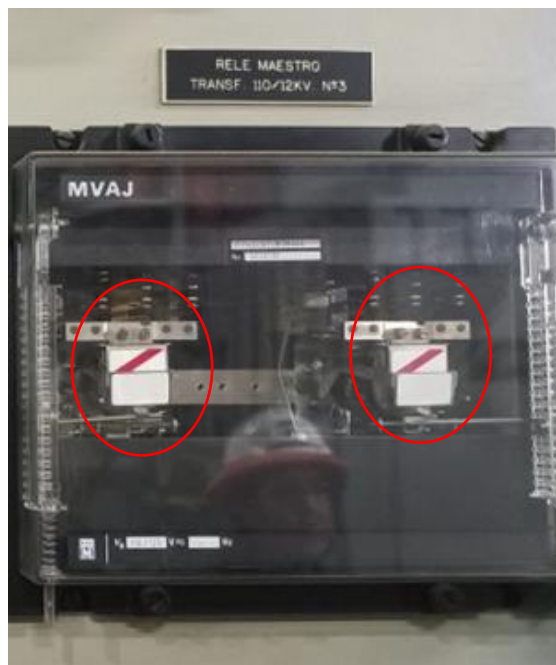
8.1 Detalle de las protecciones operadas:

Subestación San Cristóbal:

- Protección mecánica relé de contraflujo del CTBC.

8.2 Registros de falla

Al ser un equipo de naturaleza mecánica, este no genera registros frente a su actuación. Adjuntamos fotografía el relé maestro del Transformador N°3 operado.



Banderola caída,
indica operado relé
maestro.

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

De acuerdo con los antecedentes rescatados y a las pruebas realizadas posteriormente al transformador de poder, se concluye que la operación del relé de contraflujo del CTBC fue de forma no deseada.

9 Análisis conjunto

El pasado jueves 7 de septiembre del año 2023 a las 18:42 horas, se produjo la operación automática (OA) del Transformador N°3 de S/E San Cristóbal.

Esta operación se produjo debido al ingreso de humedad a la caja de conexiones del relé de contraflujo del cambiador de tap bajo carga (CTBC) del transformador de poder N°3, la cual se generó debido a la fisura de un ducto de unión de este equipo, esta humedad provocó el envío de una orden de disparo directa sobre el relé maestro del transformador de poder N°3.

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla No Aplica

10.2 Acciones correctivas CP

Una vez ocurrida la falla acudieron a la instalación personal de STM y personal contratista, y se procedió a realizar una inspección visual del transformador de poder N°3, del panel de control en sala y de las protecciones mecánicas del equipo, encontrando un ducto de unión con fisura en la caja del relé de contraflujo del CTBC, el que se procede a limpiar, secar y finalmente sellar para posteriormente poder normalizar el transformador.

10.3 Acciones correctivas LP No aplica.

10.4 Código de falla

Código de Falla	1126	Elemento dañado, corrosión.
Fenómeno Físico	OPE11	Elemento dañado, corrosión, trisadura, etc.
Elemento ID	TR1	Transformador de poder
Fenómeno eléctrico ID	EN86	Enclavamiento
Modo ID	14	Varios

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses



Mant ult 24 meses.zip

10.6 Clasificación de la falla La contingencia es clasificada como falla interna.

10.7 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25. La contingencia es clasificada como Urbana

11 Anexo fotográfico



Imagen 1: Caja con humedad



Imagen 2: Cable fisurado



Imagen 3: Limpieza, secado y sellado de caja y cable de control

NÚMERO MANTENIMIENTO	POSICIÓN	TIPO DE MANTENIMIENTO	NOMBRE INSTALACION	AÑO	MES	PRINCIPALES HALLAZGOS
AT_230700	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 1 BANCO TRANSFORMADOR	MANT. PREV. PRUEBAS CONTROL Y PROTECCIONES TRANSFORMADOR	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230701	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 1 BANCO TRANSFORMADOR	MANT. PREV. PRUEBAS CONTROL Y PROTECCIONES TRANSFORMADOR A BARRA TRANSFERENCIA	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230702	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 1 BANCO TRANSFORMADOR	MANT. PREV. VERIFICACION SISTEMA PROTECCION TRANSFORMADOR	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230703	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 1 INTERRUPTOR MT PRINCIPAL	MANT. PREV. VERIFICACION AJUSTE SOBRECORRIENTE BARRA MT	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230704	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 1 INTERRUPTOR MT PRINCIPAL	MANT. PREV. ENSAYO ELECTRICO INTERRUPTOR GCB MT 12 KV	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230705	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 1 INTERRUPTOR MT PRINCIPAL	MANT. PREV. REVISION PERIODICA INTERRUPTOR GCB MT 12 KV	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230706	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 1 INTERRUPTOR MT TRANSFERENCIA	MANT. PREV. VERIFICACION AJUSTE SOBRECORRIENTE BARRA MT	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230707	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 1 INTERRUPTOR MT TRANSFERENCIA	MANT. PREV. ENSAYO ELECTRICO INTERRUPTOR GCB MT 12 KV	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230708	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 1 INTERRUPTOR MT TRANSFERENCIA	MANT. PREV. REVISION PERIODICA INTERRUPTOR GCB MT 12 KV	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230709	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 BANCO TRANSFORMADOR	MANT. PREV. PRUEBAS CONTROL Y PROTECCIONES TRANSFORMADOR	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230710	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 BANCO TRANSFORMADOR	MANT. PREV. PRUEBAS CONTROL Y PROTECCIONES TRANSFORMADOR A BARRA TRANSFERENCIA	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230711	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 BANCO TRANSFORMADOR	MANT. PREV. VERIFICACION SISTEMA PROTECCION TRANSFORMADOR	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230712	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 LADO BARRA PRINCIPAL	MANT. PREV. VERIFICACION AJUSTE SOBRECORRIENTE BARRA MT	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230713	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 LADO BARRA PRINCIPAL	MANT. PREV. ENSAYO ELECTRICO INTERRUPTOR GCB MT 12 KV	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230714	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 LADO BARRA PRINCIPAL	MANT. PREV. REVISION PERIODICA INTERRUPTOR GCB MT 12 KV	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230715	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 LADO BARRA TRANSFERENCIA	MANT. PREV. VERIFICACION AJUSTE SOBRECORRIENTE BARRA MT	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230716	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 LADO BARRA TRANSFERENCIA	MANT. PREV. ENSAYO ELECTRICO INTERRUPTOR GCB MT 12 KV	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230717	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 LADO BARRA TRANSFERENCIA	MANT. PREV. REVISION PERIODICA INTERRUPTOR GCB MT 12 KV	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230718	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 5 INTERRUPTOR LADO BARRA 3	MANT. PREV. VERIFICACION AJUSTE SOBRECORRIENTE BARRA MT	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230719	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 5 INTERRUPTOR LADO BARRA 3	MANT. PREV. ENSAYO ELECTRICO INTERRUPTOR GCB MT 12 KV	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230720	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 5 INTERRUPTOR LADO BARRA 3	MANT. PREV. REVISION PERIODICA INTERRUPTOR GCB MT 12 KV	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230721	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 5 INTERRUPTOR MT LADO BARRA TRANSFERENCIA	MANT. PREV. VERIFICACION AJUSTE SOBRECORRIENTE BARRA MT	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230722	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 5 INTERRUPTOR MT LADO BARRA TRANSFERENCIA	MANT. PREV. ENSAYO ELECTRICO INTERRUPTOR GCB MT 12 KV	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230723	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 5 INTERRUPTOR MT LADO BARRA TRANSFERENCIA	MANT. PREV. REVISION PERIODICA INTERRUPTOR GCB MT 12 KV	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230724	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 5 TRANSFORMADOR	MANT. PREV. PRUEBAS CONTROL Y PROTECCIONES TRANSFORMADOR	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230725	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 5 TRANSFORMADOR	MANT. PREV. PRUEBAS CONTROL Y PROTECCIONES TRANSFORMADOR A BARRA TRANSFERENCIA	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230726	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 5 TRANSFORMADOR	MANT. PREV. VERIFICACION SISTEMA PROTECCION TRANSFORMADOR	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_230836	SAN CRISTOBAL BARRA AT G15 110 KV	MANT. PREV. VERIFICACION AJUSTE SOBRECORRIENTE BARRA MT	SC	2023	6	EJECUTADO
AT_230925	SAN CRISTOBAL INTERCONEXION 83-85 LADO BP 3 INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ACOPLADOR PRUEBAS DE CONTROL LOCALES Y REMOTAS	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_230926	SAN CRISTOBAL INTERCONEXION 83-85 LADO BP 3 INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ENSAYO ELECTRICO INTERRUPTOR GCB MT 12 KV	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_230927	SAN CRISTOBAL INTERCONEXION 83-85 LADO BP 3 INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. REVISION PERIODICA INTERRUPTOR GCB MT 12 KV	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_230928	SAN CRISTOBAL INTERCONEXION 85-83 LADO BP 5 INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ACOPLADOR PRUEBAS DE CONTROL LOCALES Y REMOTAS	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_230929	SAN CRISTOBAL INTERCONEXION 85-83 LADO BP 5 INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ENSAYO ELECTRICO INTERRUPTOR VCB MT 12 KV	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_230930	SAN CRISTOBAL INTERCONEXION 85-83 LADO BP 5 INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. REVISION PERIODICA INTERRUPTOR VCB MT 12 KV	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_230931	SAN CRISTOBAL INTERCONEXION 873-85 LADO BT 3 INTERRUPTOR	MANT. PREV. ACOPLADOR PRUEBAS DE CONTROL LOCALES Y REMOTAS	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_230932	SAN CRISTOBAL INTERCONEXION 873-85 LADO BT 3 INTERRUPTOR	MANT. PREV. ENSAYO ELECTRICO INTERRUPTOR GCB MT 12 KV	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_230933	SAN CRISTOBAL INTERCONEXION 873-85 LADO BT 3 INTERRUPTOR	MANT. PREV. REVISION PERIODICA INTERRUPTOR GCB MT 12 KV	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_230934	SAN CRISTOBAL INTERCONEXION 873-85 LADO BT 5 INTERRUPTOR	MANT. PREV. ACOPLADOR PRUEBAS DE CONTROL LOCALES Y REMOTAS	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_230935	SAN CRISTOBAL INTERCONEXION 873-85 LADO BT 5 INTERRUPTOR	MANT. PREV. ENSAYO ELECTRICO INTERRUPTOR VCB MT 12 KV	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_230936	SAN CRISTOBAL INTERCONEXION 875-83 LADO BT 5 INTERRUPTOR	MANT. PREV. REVISION PERIODICA INTERRUPTOR VCB MT 12 KV	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_231055	SAN CRISTOBAL BARRA MT1 DESCONEC CELDA BP1	MANT. PREV. DESCONECTADOR MT 12 KV CELDA	SC	2023	8	PENDIENTE
AT_231056	SAN CRISTOBAL BARRA MT1 DESCONEC CELDA BT1	MANT. PREV. DESCONECTADOR MT 12 KV CELDA	SC	2023	8	PENDIENTE
AT_231375	SAN CRISTOBAL BARRA MT1 DESCONEC CELDA BP2	MANT. PREV. DESCONECTADOR MT 12 KV CELDA	SC	2023	9	PENDIENTE
AT_231376	SAN CRISTOBAL BARRA MT1 DESCONEC CELDA BT2	MANT. PREV. DESCONECTADOR MT 12 KV CELDA	SC	2023	9	PENDIENTE
AT_231417	EL SALTO-SAN CRISTOBAL-CERRO NAVIA CTO 1 DESCONEC L/BARRA	MANT. PREV. REVISION PERIODICA DESCONECTADOR 110 KV	SC	2023	4	PENDIENTE
AT_231418	EL SALTO-SAN CRISTOBAL-CERRO NAVIA CTO 2 DESCONEC L/BARRA	MANT. PREV. REVISION PERIODICA DESCONECTADOR 110 KV	SC	2023	4	PENDIENTE
AT_231580	SAN CRISTOBAL	LAVADO DE AISLACION CON TENSION	SC	2023	2	EJECUTADO
AT_231638	SAN CRISTOBAL	LAVADO DE AISLACION CON TENSION	SC	2023	5	PENDIENTE
AT_231650	SAN CRISTOBAL	LAVADO DE AISLACION CON TENSION	SC	2023	8	PENDIENTE
AT_231662	SAN CRISTOBAL	LAVADO DE AISLACION CON TENSION	SC	2023	11	PENDIENTE
AT_231732	SAN CRISTOBAL SERVICIOS ESPECIALES PROT CUADRO ANUNCIADOR	MANT. PREV. VERIF. SISTEMA ANUNCIADOR DE ALARMAS	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_231744	SAN CRISTOBAL SERVICIOS ESPECIALES PROT CUADRO ANUNCIADOR DE ALARMAS 1	MANT. PREV. VERIFICACIÓN ALARMAS ESENCIALES	SC	2023	9	PENDIENTE
AT_231767	SAN CRISTOBAL SERVICIOS ESPECIALES PROT TABLEROS DE CONTROL	MANT. PREV. LIMPIEZA DE TABLEROS DE CONTROL	SC	2023	3	EJECUTADO
AT_231855	SAN CRISTOBAL	ASEO DE SUBESTACIONES	SC	2023	1	EJECUTADO
AT_231909	SAN CRISTOBAL	CONTROL MALEZA	SC	2023	1	EJECUTADO
AT_231955	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO	SC	2023	1	EJECUTADO
AT_231989	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO MENOR	SC	2023	1	EJECUTADO
AT_231998	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO SISTEMA DE EXTINCIÓN DE INCENDIOS	SC	2023	1	EJECUTADO
AT_232060	SAN CRISTOBAL	ASEO DE SUBESTACIONES	SC	2023	2	EJECUTADO
AT_232114	SAN CRISTOBAL	CONTROL MALEZA	SC	2023	2	EJECUTADO
AT_232160	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO	SC	2023	2	EJECUTADO
AT_232196	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO MENOR	SC	2023	2	EJECUTADO
AT_232204	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO SISTEMA DE EXTINCIÓN DE INCENDIOS	SC	2023	2	EJECUTADO
AT_232266	SAN CRISTOBAL	ASEO DE SUBESTACIONES	SC	2023	3	EJECUTADO
AT_232347	SAN CRISTOBAL	CONTROL MALEZA	SC	2023	3	EJECUTADO
AT_232393	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO	SC	2023	3	EJECUTADO
AT_232426	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO MENOR	SC	2023	3	EJECUTADO
AT_232435	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO SISTEMA DE EXTINCIÓN DE INCENDIOS	SC	2023	3	EJECUTADO
AT_232497	SAN CRISTOBAL	ASEO DE SUBESTACIONES	SC	2023	4	EJECUTADO
AT_232525	SAN CRISTOBAL	CONTROL DE PLAGAS	SC	2023	4	EJECUTADO
AT_232578	SAN CRISTOBAL	CONTROL MALEZA	SC	2023	4	EJECUTADO
AT_232624	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO	SC	2023	4	EJECUTADO
AT_232658	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO MENOR	SC	2023	4	EJECUTADO
AT_232666	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO SISTEMA DE EXTINCIÓN DE INCENDIOS	SC	2023	4	EJECUTADO
AT_232728	SAN CRISTOBAL	ASEO DE SUBESTACIONES	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_232782	SAN CRISTOBAL	CONTROL MALEZA	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_232828	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_232863	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO MENOR	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_232872	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO SISTEMA DE EXTINCIÓN DE INCENDIOS	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_232934	SAN CRISTOBAL	ASEO DE SUBESTACIONES	SC	2023	6	EJECUTADO
AT_232988	SAN CRISTOBAL	CONTROL MALEZA	SC	2023	6	EJECUTADO
AT_233034	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO	SC	2023	6	EJECUTADO
AT_233069	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO MENOR	SC	2023	6	EJECUTADO
AT_233077	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO SISTEMA DE EXTINCIÓN DE INCENDIOS	SC	2023	6	EJECUTADO
AT_233139	SAN CRISTOBAL	ASEO DE SUBESTACIONES	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_233193	SAN CRISTOBAL	CONTROL MALEZA	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_233239	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_233272	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO MENOR	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_233281	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO SISTEMA DE EXTINCIÓN DE INCENDIOS	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_233343	SAN CRISTOBAL	ASEO DE SUBESTACIONES	SC	2023	8	EJECUTADO
AT_233397	SAN CRISTOBAL	CONTROL MALEZA	SC	2023	8	EJECUTADO
AT_233443	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO	SC	2023	8	EJECUTADO
AT_233477	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO MENOR	SC	2023	8	EJECUTADO
AT_233485	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO SISTEMA DE EXTINCIÓN DE INCENDIOS	SC	2023	8	EJECUTADO
AT_233547	SAN CRISTOBAL	ASEO DE SUBESTACIONES	SC	2023	9	PENDIENTE
AT_233601	SAN CRISTOBAL	CONTROL MALEZA	SC	2023	9	PENDIENTE
AT_233647	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO	SC	2023	9	PENDIENTE
AT_233682	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO MENOR	SC	2023	9	PENDIENTE
AT_233691	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO SISTEMA DE EXTINCIÓN DE INCENDIOS	SC	2023	9	PENDIENTE
AT_233753	SAN CRISTOBAL	ASEO DE SUBESTACIONES	SC	2023	10	PENDIENTE
AT_233807	SAN CRISTOBAL	CONTROL MALEZA	SC	2023	10	PENDIENTE
AT_233853	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO	SC	2023	10	PENDIENTE
AT_233888	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO MENOR	SC	2023	10	PENDIENTE
AT_233896	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO SISTEMA DE EXTINCIÓN DE INCENDIOS	SC	2023	10	PENDIENTE
AT_233958	SAN CRISTOBAL	ASEO DE SUBESTACIONES	SC	2023	11	PENDIENTE
AT_234012	SAN CRISTOBAL	CONTROL MALEZA	SC	2023	11	PENDIENTE
AT_234058	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO	SC	2023	11	PENDIENTE
AT_234090	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO MENOR	SC	2023	11	PENDIENTE
AT_234099	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO SISTEMA DE EXTINCIÓN DE INCENDIOS	SC	2023	11	PENDIENTE
AT_234185	SAN CRISTOBAL	ASEO DE SUBESTACIONES	SC	2023	12	PENDIENTE
AT_234239	SAN CRISTOBAL	CONTROL MALEZA	SC	2023	12	PENDIENTE
AT_234285	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO	SC	2023	12	PENDIENTE
AT_234320	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO MENOR	SC	2023	12	PENDIENTE

AT_234328	SAN CRISTOBAL	MANTENIMIENTO SISTEMA DE EXTINCIÓN DE INCENDIOS	SC	2023	12	PENDIENTE
AT_234448	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES TABLERO DISTRIBUCION CA-CC	MANTENIMIENTO DE TABLERO DE DISTRIBUCION DE SERVICIOS AUXILIARES	SC	2023	10	PENDIENTE
AT_234467	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES DE CA GRUPO ELECTROGENO	MANT. PREV. REVISION PARCIAL GRUPO ELECTROGENO	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_234468	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES DE CA GRUPO ELECTROGENO	MANT. PREV. REVISION GENERAL GRUPO ELECTROGENO	SC	2023	11	PENDIENTE
AT_234479	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES DE CA GRUPO ELECTROGENO	MANT. PREV. PRUEBA PARTIDA CON CARGA GRUPO ELECTROGENO	SC	2023	1	EJECUTADO
AT_234486	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES DE CA GRUPO ELECTROGENO	MANT. PREV. PRUEBA PARTIDA CON CARGA GRUPO ELECTROGENO	SC	2023	3	EJECUTADO
AT_234493	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES DE CA GRUPO ELECTROGENO	MANT. PREV. PRUEBA PARTIDA CON CARGA GRUPO ELECTROGENO	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_234500	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES DE CA GRUPO ELECTROGENO	MANT. PREV. PRUEBA PARTIDA CON CARGA GRUPO ELECTROGENO	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_234507	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES DE CA GRUPO ELECTROGENO	MANT. PREV. PRUEBA PARTIDA CON CARGA GRUPO ELECTROGENO	SC	2023	2	EJECUTADO
AT_234514	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES DE CA GRUPO ELECTROGENO	MANT. PREV. PRUEBA PARTIDA CON CARGA GRUPO ELECTROGENO	SC	2023	4	EJECUTADO
AT_234521	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES DE CA GRUPO ELECTROGENO	MANT. PREV. PRUEBA PARTIDA CON CARGA GRUPO ELECTROGENO	SC	2023	6	EJECUTADO
AT_234528	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES DE CA GRUPO ELECTROGENO	MANT. PREV. PRUEBA PARTIDA CON CARGA GRUPO ELECTROGENO	SC	2023	8	EJECUTADO
AT_234535	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES DE CA GRUPO ELECTROGENO	MANT. PREV. PRUEBA PARTIDA CON CARGA GRUPO ELECTROGENO	SC	2023	10	PENDIENTE
AT_234542	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES DE CA GRUPO ELECTROGENO	MANT. PREV. PRUEBA PARTIDA CON CARGA GRUPO ELECTROGENO	SC	2023	12	PENDIENTE
AT_234653	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES CC BANCO DE BATERIAS 48V	MANT. PREV. PRUEBA DE CAPACIDAD BANCO DE BATERÍAS 48V	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_234654	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES CC BANCO DE BATERIAS 48V	MANT. PREV. REVISION GENERAL BANCO DE BATERÍAS 48V	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_234655	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES CC BANCO DE BATERIAS 125V	MANT. PREV. REVISION GENERAL BANCO DE BATERÍAS 125V	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_234723	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES CC CARGADOR DE BATERIAS 48V COMUNIC	MANT. PREV. REVISION CARGADOR DE BATERÍAS 48V COMUNIC	SC	2023	3	EJECUTADO
AT_234724	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES CC CARGADOR DE BATERIAS 48V COS	MANT. PREV. REVISION CARGADOR DE BATERÍAS 48V COS	SC	2023	3	EJECUTADO
AT_234725	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES CC CARGADOR DE BATERIAS 125V CONTROL	MANT. PREV. REVISION CARGADOR DE BATERÍAS 125V CONTROL	SC	2023	2	EJECUTADO
AT_234751	SAN CRISTOBAL SERVICIOS AUXILIARES CC BANCO DE BATERIAS 48V	TRASLADO BANCO DE BATERIAS MOVIL 48V DESDE S/E SAN JOSE A S/E SAN CRISTOBAL - DESDE S/E SAN CRISTOBAL A S/E SAN JOSE	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_234806	SAN CRISTOBAL	INSPECCIONES TERMOMGRAFICAS EN SSEE	SC	2023	2	EJECUTADO
AT_234818	SAN CRISTOBAL	INSPECCION VISUAL EXHAUSTIVA EN SSEE	SC	2023	2	EJECUTADO
AT_234866	SAN CRISTOBAL	INSPECCIONES TERMOMGRAFICAS EN SSEE	SC	2023	5	EJECUTADO
AT_234913	SAN CRISTOBAL	INSPECCION VISUAL EXHAUSTIVA EN SSEE	SC	2023	6	EJECUTADO
AT_234969	SAN CRISTOBAL	INSPECCIONES TERMOMGRAFICAS EN SSEE	SC	2023	8	EJECUTADO
AT_235011	SAN CRISTOBAL	INSPECCION VISUAL EXHAUSTIVA EN SSEE	SC	2023	10	PENDIENTE
AT_235028	SAN CRISTOBAL	INSPECCIONES TERMOMGRAFICAS EN SSEE	SC	2023	11	PENDIENTE
AT_235113	SAN CRISTOBAL	INSPECCIONES TERMOMGRAFICAS EN SSEE	SC	2023	1	EJECUTADO
AT_235136	SAN CRISTOBAL	INSPECCIONES TERMOMGRAFICAS EN SSEE	SC	2023	3	EJECUTADO
AT_235139	SAN CRISTOBAL	INSPECCIONES TERMOMGRAFICAS EN SSEE	SC	2023	4	EJECUTADO
AT_235142	SAN CRISTOBAL	INSPECCIONES TERMOMGRAFICAS EN SSEE	SC	2023	6	EJECUTADO
AT_235145	SAN CRISTOBAL	INSPECCIONES TERMOMGRAFICAS EN SSEE	SC	2023	7	EJECUTADO
AT_235148	SAN CRISTOBAL	INSPECCIONES TERMOMGRAFICAS EN SSEE	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_235151	SAN CRISTOBAL	INSPECCIONES TERMOMGRAFICAS EN SSEE	SC	2023	10	PENDIENTE
AT_235154	SAN CRISTOBAL	INSPECCIONES TERMOMGRAFICAS EN SSEE	SC	2023	12	PENDIENTE
AT_235191	SAN CRISTOBAL CERRO NAVIA CIRCUITO 1 TRANSFORMADOR POTENCIAL CHACABUCO (K1)	PRUEBA (ANÁLISIS) FÍSICO-QUÍMICO DE ACEITE AISLANTE	SC	2023	3	EJECUTADO
AT_235192	SAN CRISTOBAL CERRO NAVIA CIRCUITO 2 TRANSFORMADOR POTENCIAL CHACABUCO (K1)	PRUEBA (ANÁLISIS) FÍSICO-QUÍMICO DE ACEITE AISLANTE	SC	2023	3	EJECUTADO
AT_235253	SAN CRISTOBAL TELECONTROL SISTEMA DE CONTROL LOCAL	MANT. PREV. SISTEMAS DE CONTROL LOCAL DE SUBESTACIONES	SC	2023	3	EJECUTADO
AT_235254	SAN CRISTOBAL TELECONTROL UTR SDAC	MANT. PREV. UTR SDAC	SC	2023	3	EJECUTADO
AT_235255	SAN CRISTOBAL TELECONTROL UTR SCADA	MANT. PREV. UTRS DE SUBESTACIONES	SC	2023	3	EJECUTADO
AT_235357	SAN CRISTOBAL TELECONTROL UTR	INSPECCION VISUAL UTR DE SUBESTACIONES	SC	2023	4	EJECUTADO
AT_236251	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 1	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236252	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 1	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236253	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 1	ANALISIS FÍSICO-QUÍMICO	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236254	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 1	ANALISIS DE FURANOS	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236255	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 1	PRUEBAS ELÉCTRICAS A PARARRAYOS	SC	2023	4	EJECUTADO
AT_236256	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 1	MANTENIMIENTO PREVENTIVO A CTBC	SC	2023	2	EJECUTADO
AT_236257	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 2	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236258	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 2	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236259	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 2	ANALISIS FÍSICO-QUÍMICO	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236260	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 2	ANALISIS DE FURANOS	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236261	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 2	PRUEBAS ELÉCTRICAS A PARARRAYOS	SC	2023	4	EJECUTADO
AT_236262	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 2	MANTENIMIENTO PREVENTIVO A CTBC	SC	2023	2	EJECUTADO
AT_236263	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 3	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236264	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 3	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236265	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 3	ANALISIS FÍSICO-QUÍMICO	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236266	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 3	ANALISIS DE FURANOS	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236267	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 3	PRUEBAS ELÉCTRICAS A PARARRAYOS	SC	2023	4	EJECUTADO
AT_236268	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR UNIDAD 3	MANTENIMIENTO PREVENTIVO A CTBC	SC	2023	2	EJECUTADO
AT_236269	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236270	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236271	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	ANALISIS FÍSICO-QUÍMICO	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236272	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	ANALISIS DE FURANOS	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236273	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	PRUEBAS ELÉCTRICAS A PARARRAYOS	SC	2023	4	EJECUTADO
AT_236274	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 4 TRANSFORMADOR	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236275	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 4 TRANSFORMADOR	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236276	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 4 TRANSFORMADOR	ANALISIS FÍSICO-QUÍMICO	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236277	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 4 TRANSFORMADOR	ANALISIS DE FURANOS	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236278	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 4 TRANSFORMADOR	PRUEBAS ELÉCTRICAS A PARARRAYOS	SC	2023	4	EJECUTADO
AT_236279	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 4 TRANSFORMADOR	MANTENIMIENTO PREVENTIVO A CTBC	SC	2023	10	PENDIENTE
AT_236280	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 5 TRANSFORMADOR	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236281	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 5 TRANSFORMADOR	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236282	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 5 TRANSFORMADOR	ANALISIS FÍSICO-QUÍMICO	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236283	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 5 TRANSFORMADOR	ANALISIS DE FURANOS	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236284	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 5 TRANSFORMADOR	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236285	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 5 TRANSFORMADOR	ANALISIS FÍSICO-QUÍMICO	SC	2023	9	EJECUTADO
AT_236286	SAN CRISTOBAL TRANSFORMADOR 5 TRANSFORMADOR	PRUEBAS ELÉCTRICAS A PARARRAYOS	SC	2023	4	EJECUTADO

[illegible]

INTERNAL

[illegible]

09-07-2023 23:53:35	09-07-2023 23:53	970	09-07-2023 23:52:23	SanCrist	110	T603	07.09 23:53:35	SanCrist 110	Trsf.#3 1	Estado del	open			
09-07-2023 23:53:38	09-07-2023 23:53	280	09-07-2023 23:52:21	SanCrist	110	T603	07.08 23:53:39	SanCrist 110	Trsf.#3 1	Estado del	close			
09-07-2023 23:53:55	09-07-2023 23:53	44	09-07-2023 23:54:14	SanCrist	110	T604	07.09 23:53:55,044	San Cristobal	110 RV	Trsf.#4 110/117	Estado del Interruptor	Cerrado	NO	por MED P
09-07-2023 23:54:40	09-07-2023 23:54	166	09-07-2023 23:53:09	SanCrist	110	AT003	07.09 23:54:40	SanCrist 110	Trsfco.#3*	Estado del	close			
09-07-2023 23:55:23	09-07-2023 23:55	982	09-07-2023 23:54:14	SanCrist	110	T604	07.09 23:55:23	SanCrist 110	Trsf.#4 1	Estado del	close			
09-07-2023 23:55:54	09-07-2023 23:55	78	09-07-2023 23:56:13	SanCrist	12	ABPT003	07.09 23:55:54,078	San Cristobal	12 RV	Trsf#41 2 R#41	Llave 1/R Interruptor	OOD		
09-07-2023 23:55:58	09-07-2023 23:55	530	09-07-2023 23:56:13	SanCrist	12	ABPT003	07.09 23:55:58,535	San Cristobal	12 RV	Trsf#41 2 R#	Llave 1/R Interruptor	OOD		
09-07-2023 23:56:38	09-07-2023 23:56	760	09-07-2023 23:56:43	SanCrist	12	ABPT003	07.09 23:56:38,765	San Cristobal	12 RV	Trsf#41 2 R#41	Estado del Interruptor	Cerrado	NO	por MED P
09-07-2023 23:57:03	09-07-2023 23:57	531	09-07-2023 23:57:08	SanCrist	12	08023	07.09 23:57:03,531	San Cristobal	12 RV	Unico Barras #2 #3	Estado del Interruptor	Abierto	NO	por MED P
09-07-2023 23:57:23	09-07-2023 23:57	318	09-07-2023 23:57:24	SanCrist	12	T604	07.09 23:57:23,318	San Cristobal	12 RV	Trsf.#4 110/117	Estado del Interruptor	Cerrado	NO	por MED P
09-07-2023 23:57:23	09-07-2023 23:57	318	09-07-2023 23:57:24	SanCrist	12	Calc004	07.09 23:57:23,318	San Cristobal	12 RV	Calc.Trsf.#4	Estado del Interruptor	Cerrado		
09-07-2023 23:57:24	09-07-2023 23:57	484	09-07-2023 23:56:11	SanCrist	12	ABPT003	07.09 23:57:24	SanCrist 12	Trsf#41 2	Llave 1/R		open		
09-07-2023 23:57:36	09-07-2023 23:57	790	09-07-2023 23:56:11	SanCrist	12	ABPT003	07.09 23:57:36	SanCrist 12	Trsf#41 2	Llave 1/R		open		
09-07-2023 23:58:07	09-07-2023 23:58	790	09-07-2023 23:58:23	SanCrist	12	ABPT001	07.09 23:58:07,790	San Cristobal	12 RV	Trsf#41 2 R#	Estado del Interruptor	Abierto	NO	por MED P
09-07-2023 23:58:11	09-07-2023 23:58	63	09-07-2023 23:56:43	SanCrist	12	ABPT003	07.09 23:58:11	SanCrist 12	Trsf#43 2	Estado del	close			
09-07-2023 23:58:24	09-07-2023 23:58	262	09-07-2023 23:57:05	SanCrist	12	08023	07.09 23:58:24	SanCrist 12	Unico Bar	Estado del	open			
09-07-2023 23:58:35	09-07-2023 23:58	531	09-07-2023 23:57:23	SanCrist	12	T604	07.09 23:58:35	SanCrist 12	Trsf.#4 1	Estado del	close			
09-07-2023 23:58:35	09-07-2023 23:58	996	09-07-2023 23:58:23	SanCrist	12	ABPT001	07.09 23:58:35	SanCrist 12	Trsf#41 2	Estado del	open			
09-08-2023 00:00:00	09-08-2023 00:00	102	09-08-2023 00:00:11	SanCrist	12	Calc004	08.09 00:00:00,102	San Cristobal	12 RV	Calc.Trsf.#4	Estado del Interruptor	Cerrado	R por	MED P