

Estudio para análisis de falla EAF 262/2023

“Desconexión forzada de la barra 12 kV N°2 de S/E Los Domínicos”

Fecha de Emisión: 10-07-2023

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	15/06/23
Hora	12:02
Consumos desconectados (MW)	29,61
Demanda previa del sistema (MW)	10718.7
Porcentaje de desconexión	0.28%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra N°2 de 12 kV de S/E Los Domínicos / BA04R002SE029R002
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	12 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.
RUT	77.282.311-8
Representante Legal	Francisco Alliende.
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Paño EBE3B asociado al alimentador Honduras de S/E Los Domínicos/ PA054T054SE029T054
Propietario elemento fallado	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.
RUT	77.282.311-8
Representante Legal	Francisco Alliende.
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la barra N°2 12 kV de la S/E Los Domínicos, a consecuencia de la apertura automática de los interruptores, acoplador 52MT2-MT3 y 52MT2 de esta S/E, por actuación de su sistema de protecciones, debido a una falla en la barra N°3 12 kV de la S/E Los Domínicos, ubicada entre el interruptor de cabecera del alimentador Honduras y sus transformadores de corriente, originada por un contacto deficiente (punto caliente y/o de alta temperatura) entre la mufa terminal y la salida hacia el alimentador, posterior a una falla en las redes de MT del mencionado alimentador.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS1: Pérdida de aislación. (*)

(*) Fenómeno físico determinado por el Coordinador en función de los antecedentes y el punto de falla declarado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.: "entre los transformadores de corriente de este alimentador y su interruptor". Esta empresa clasificó el fenómeno como "OPE6 Desconexión debido a falla en instalaciones de distribución.", sin embargo, este no aplica al estar el punto de falla ubicado en el sistema zonal.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A., remite en su informe de falla de 5 días probatorios para acreditar el origen de la falla.

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Informe técnico de los hechos que provocan la pérdida de aislación.
- N° de reiteración de la causa en la instalación.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: No se han producido fallas en la misma instalación por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 369_2021	Desconexión de transformador N°3 110/12 kV de S/E Recoleta	09-12-2021	La empresa Enel Transmisión S.A. indica que: "Se inspecciona visualmente la posición del interruptor de la barra N°4, encontrando la celda completamente siniestrada. Se realiza limpieza completa y pruebas de tensión aplicada, con resultados positivos, quedando ambas barras operativas, salvo la posición asociada al interruptor barra principal N°4, la cual quedo aislada y desconectada. Durante el segundo semestre del año 2022, se realizará el reemplazo del interruptor siniestrado y sus componentes. no hay acciones correctivas de corto plazo".
EAF 226_2022	Falla en línea 110 kV San Bernardo - Malloco	13-06-2022	Según lo indicado por la empresa Enel Transmisión Chile S.A.: "Durante los días 9, 10, 13 y 14 de junio de 2022, se estaba realizando poda en el vano 9-10 en la línea San Bernardo - Malloco, la cual respondía al resultado del levantamiento realizado con drones a fines de mayo 2022. El martes 14 de junio, luego de realizada la inspección visual y ubicado el punto de falla en el vano 9-10, se procede a finalizar la poda del vano, quedando los árboles a una distancia mínima de 4 metros. En total se podaron 155 árboles en este vano. Como plan de acción, además de terminar durante el mes de junio la poda en los demás vanos de la línea, durante el mes de julio 2022, se hará una nueva inspección, esta vez pedestre, con el fin de identificar posibles puntos que puedan significar un eventual peligro de descarga".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 193_2023	Desconexión forzada de las barras 12 KV N°1 y N°3 de S/E Santa Rosa Sur	29-04-2023	Según lo informado por la empresa Sistema de Transmisión Metropolitana II S.A.: - "Durante la atención de esta falla se identificó dañados dos aisladores (fase blanca y azul), los cuales tenían muestra de descarga eléctricas y de excremento de aves. El mismo día sábado 29 de abril de 2023 fueron reemplazados estos aisladores". - "Durante la atención de esta falla, se identificó dañado el aislador de la fase azul. Este se encuentra contiguo al punto de falla de la Barra MT1, la que operó unos milisegundos antes. Se reemplazo este aislador fallado y se normalizó la esta Barra". - "Para el mes de mayo de 2023 está programado un lavado de aislación con tensión a esta subestación. Durante el transcurso de este año se realizarán inspecciones para evaluar si se requiere realizar un lavado de aislación adicional".

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

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento donde se originó la desconexión forzada corresponde al paño asociado a la cabecera del alimentador Honduras, a nivel del cubículo de salida de los cables de MT de este alimentador, específicamente entre el interruptor y los transformadores de corriente.

El elemento afectado por la desconexión forzada corresponde a la barra 12 kV N°2 S/E Los Domínicos, cuyo limite térmico permanente es de 3,15 [kA], cuyo año de puesta en servicio fue en 2006, de acuerdo con la información disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. remite información de los mantenimientos realizados en la S/E Los Domínicos durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbana.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna (*)

(*) Proposición determinado por el Coordinador en función de los antecedentes y el punto de falla declarado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.: "entre los transformadores de corriente de este alimentador y su interruptor". Esta empresa clasificó como "Externa", sin embargo, esto no aplica al estar el punto de falla ubicado en sus instalaciones y en el sistema zonal.

h. Comuna donde se presenta la falla

13114: Las Condes.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (17-06-2023)	Informe de 5 días (23-06-2023)
Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	15-06-2023	23-06-2023
Enel Distribución Chile S.A.	15-06-2023	23-06-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Los Domínicos	ST Zonal	Barra Nº2 12 kV	12:02	13:15

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados (*)	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Los Domínicos	La Dehesa / E21	NI	5,430	0,051	1158	12:02	13:15	12:08
S/E Los Domínicos	Malbec / E17	NI	7,250	0,068	4525	12:02	13:15	12:09
S/E Los Domínicos	El Arrayán / E19	NI	3,500	0,033	2952	12:02	13:15	12:12
S/E Los Domínicos	El Arrayán / E19	NI	3,990	0,037	2441	12:02	13:15	12:29
S/E Los Domínicos	Otoñal / C14	NI	4,300	0,040	2220	12:02	13:15	13:16
S/E Los Domínicos	Honduras / EBE3B	NI	1,025	0,010	511	12:02	13:15	14:31
S/E Los Domínicos	Honduras / EBE3B	NI	2,080	0,019	1059	12:02	13:15	14:48
S/E Los Domínicos	Honduras / EBE3B	NI	2,035	0,019	1036	12:02	13:15	14:50

Total: 29,61 MW 0,28%

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

- NI: No informado.

(*) No obstante, la empresa Enel Distribución Chile S.A. indica en su Informe de Falla de 5 días: "El detalle de los clientes afectados será entregado por la empresa Enel Distribución, a más tardar el día 25 de julio de 2023, luego del cierre mensual del reporte de interrupciones a la SEC correspondiente al mes de junio, el cual finaliza el día 20 de julio."

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 Los Domínicos	La Dehesa / E21	Enel Distribución Chile	Regulado	5,430	1,22	0,10	0,5
S/E Los Domínicos	Malbec / E17	Enel Distribución Chile	Regulado	7,250	1,22	0,12	0,8
S/E Los Domínicos	El Arrayán / E19	Enel Distribución Chile	Regulado	3,500	1,22	0,17	0,6
S/E Los Domínicos	El Arrayán / E19	Enel Distribución Chile	Regulado	3,990	1,22	0,45	1,8
S/E Los Domínicos	Otoñal / NI	Enel Distribución Chile	Regulado	4,300	1,22	1,23	5,3
S/E Los Domínicos	Honduras / EBE3B	Enel Distribución Chile	Regulado	1,025	1,22	2,48	2,6
S/E Los Domínicos	Honduras / EBE3B	Enel Distribución Chile	Regulado	2,080	1,22	2,77	5,8
S/E Los Domínicos	Honduras / EBE3B	Enel Distribución Chile	Regulado	2,035	1,22	2,80	5,7

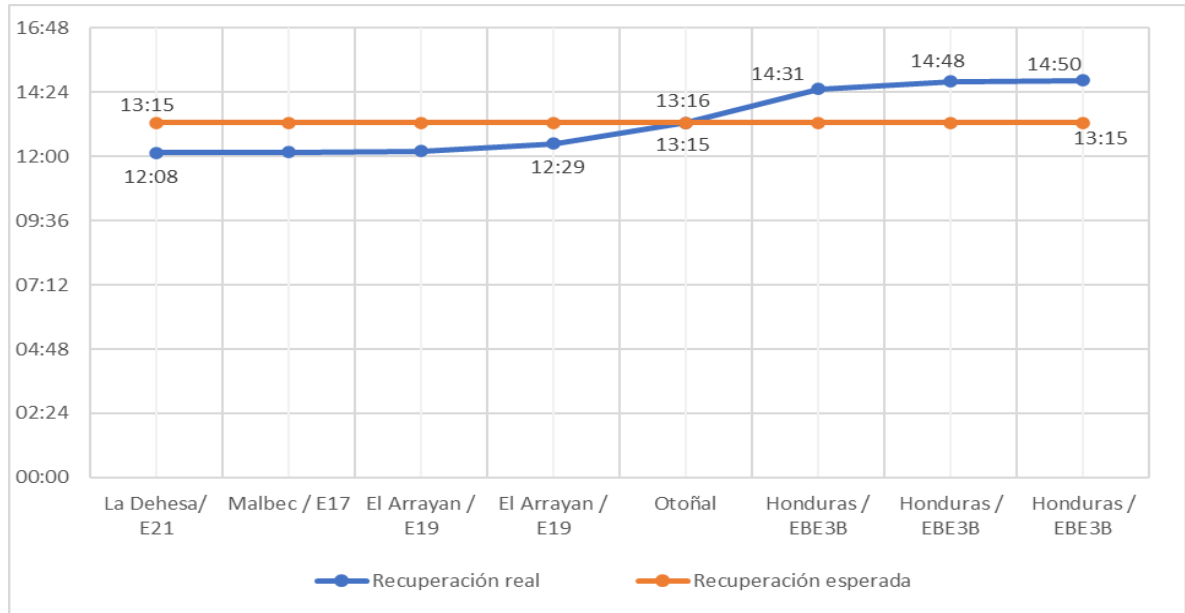
Clientes Regulados : 23.10 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 23.10 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Enel Distribución Chile S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No aprecian diferencias significativas entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	23,70	2,80	8,46
Último 20 %	5,92	2,80	2,12
100 % Total	29,62	2,80	10,58

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10718.7 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U2), Candelaria (U2), El Toro (U1), El Toro (U2), El Toro (U4), Mejillones (IEM) y Ralco (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 15 de junio de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 15 de junio 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 15 de junio de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 15 de junio 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, estando la barra MT3 de la S/E Los Domínicos alimentada a través del transformador N°2 de esta S/E, por medio del acoplador MT2P-MT3P.

Otros antecedentes relevantes

Según lo indicado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.:

"El pasado jueves 15 de junio a las 12:02 hrs. se produjo la OA del interruptor de la Barra MT2P y del acoplador MT2P y MT3P de S/E Los Domínicos, esto debido a una falla en el cubículo de salida de los cables de MT del Alimentador Honduras, el punto de falla se localizó específicamente entre los transformadores de corriente (TT/CC) de este alimentador y su interruptor. Producto de una falla en la red de media tensión del alimentador Honduras, una vez iniciada la falla, se produjo una evolución de ésta hacia el cubículo de salida de los cables de MT del alimentador. Provocando un cortocircuito trifásico ocasionando la operación de la protección del interruptor MT2P.

La causa de la falla en el cubículo de los cables de MT del Alimentador Honduras, se debió a un punto de alta temperatura producido por un contacto deficiente de la mufa terminal (paleta) y la salida hacia el alimentador desde la Barra Principal 3, y que junto con la falla en la red de MT evolucionó en una falla trifásica, ocasionando la operación de la protección indicada en el punto 8.1. En el archivo "Análisis.pdf" adjuntamos el análisis del comportamiento de las protecciones, donde se concluye el correcto funcionamiento del esquema de protecciones de la subestación.

Producto de esta falla, la posición del alimentador Honduras quedó inutilizable, por lo que se trasladó a una posición disponible en la Barra MT2."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con un plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso. No obstante, esta instalación se encuentra dentro del alcance de la auditoría instruida por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles mediante Oficio Ord. N°18905/ ACC N°2342716 / DOC 2026093, de fecha 29 de agosto de 2019, para el caso de fallas ocurridas en instalaciones de distribución que puedan afectar a SS/EE primarias de Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica:

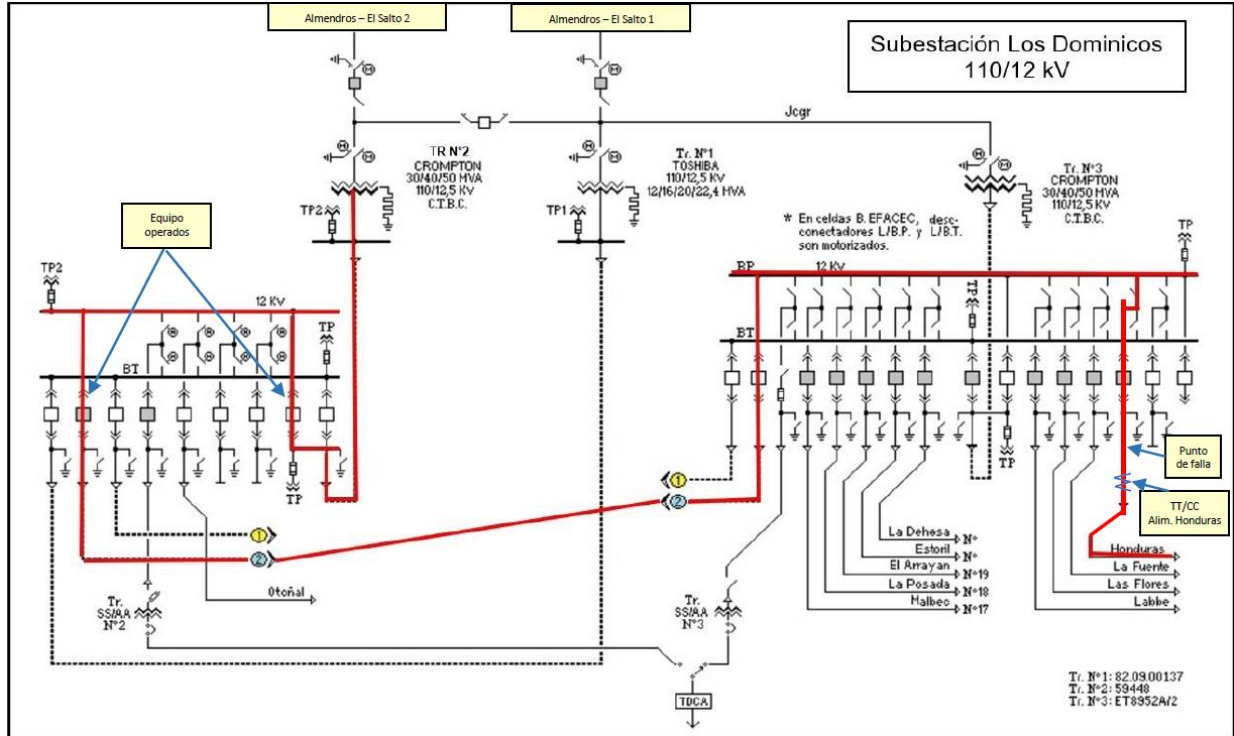
"Ocurrida la operación del interruptor MT2P, se procedió a realizar las maniobras de realimentación de los clientes afectados. Al inspeccionar la sala de celdas, se identificó siniestrado el cubículo de la salida de cables de MT del alimentador Honduras.

El viernes 16 de junio se procedió a trasladar el alimentador Honduras desde la Barra MT3 a la Barra MT2 de S/E Los Domínicos. Adjuntamos los protocolos de pruebas de la protección de la nueva posición junto con el ECAP correspondiente."

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica: *"Durante el mes de julio 2023, se evaluará la viabilidad de recuperar la posición dañada del alimentador Honduras en la Barra MT3."*

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
12:02	Sociedad Transmisora Metropolitana II	Apertura automática de los interruptores acoplador MT2-MT3 y 52MT2 de S/E Los Dominicos, asociados a la barra N°2 de 12 kV de esta S/E, por actuación de su sistema de protecciones de sobrecorriente, debido a una falla en la barra N°3 de 12 kV de esta S/E, a nivel del paño EBE3B, asociado al alimentador Honduras, ubicada entre el interruptor de cabecera y los transformadores de corriente.

- La hora señalada corresponde a la informada por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
15/06/23	Sociedad Transmisora Metropolitana II	12:08	Alimentador La Dehesa en servicio a través de la barra de transferencia N°3 de la S/E Los Dominicos, recuperados los consumos asociados a este alimentador.
15/06/23	Sociedad Transmisora Metropolitana II	12:09	Alimentador Malbec en servicio a través de la barra de transferencia N°3 de la S/E Los Dominicos, recuperados los consumos asociados a este alimentador.
15/06/23	Sociedad Transmisora Metropolitana II	12:12	Alimentador El Arrayán en servicio a través de la barra de transferencia N°3 de la S/E Los Dominicos, recuperados 3,5 MW de los consumos asociados a este alimentador.
15/06/23	Sociedad Transmisora Metropolitana II	12:29	Recuperada la totalidad de los consumos asociados al alimentador El Arrayán.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
15/06/23	Sociedad Transmisora Metropolitana II	13:15	Cierre del interruptor 52MT2 de S/E Los Domínicos, energizando la barra N°2 de 12 kV de la S/E.
15/06/23	Sociedad Transmisora Metropolitana II	13:16	Cierre del interruptor de 12 kV del alimentador Otoñal, recuperados los consumos asociados a este alimentador.
15/06/23	Sociedad Transmisora Metropolitana II	13:36	Cierre del interruptor de 12 kV lado barra N°2 de S/E Los Domínicos, de interconexión entre barra de 12 kV N°2 y la barra de 12 kV N°3 de esta S/E.
15/06/23	Sociedad Transmisora Metropolitana II	13:37	Cierre del interruptor de 12 kV lado barra N°3 de S/E Los Domínicos, de interconexión entre barra de 12 kV N°2 y la barra de 12 kV N°3 de esta S/E. Energizada la barra de 12 kV N°3.
15/06/23	Sociedad Transmisora Metropolitana II	14:31	Alimentador Honduras en servicio a través de redes de distribución, recuperados 1,025 MW de consumos.
15/06/23	Sociedad Transmisora Metropolitana II	14:48	Recuperados 2,08 MW de consumos asociados al alimentador Honduras.
15/06/23	Sociedad Transmisora Metropolitana II	14:50	Recuperada la totalidad de los consumos asociados al alimentador Honduras.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. y Enel Distribución Chile 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 la barra N°2 12 kV de S/E Los Domínicos, a consecuencia de la apertura automática de los interruptores, acoplador MT2-MT3 y 52MT2 de esta S/E, por actuación de su sistema de protecciones, debido a una falla en la barra N°3 de 12 kV de la S/E Los Domínicos, a nivel del paño EBE3B, asociado al alimentador Honduras, ubicada entre el interruptor de cabecera y los transformadores de corriente del mencionado alimentador.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A indicó que la falla fue originada por un contacto deficiente (punto caliente y/o de alta temperatura) entre la mufa terminal y la salida hacia el alimentador Honduras, posterior a una falla en las redes de MT del mencionado alimentador.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 29,61 MW de consumos de la S/E Los Domínicos.

Registros de eventos asociados al interruptor 52EBE3B del Alimentador Honduras de S/E Los Domínicos, relé TPU-C410:

Subestación: LA REINA
 Protección: ALIM HONDURAS
 Fecha Registro: 2023/06/15 16:02:27.534

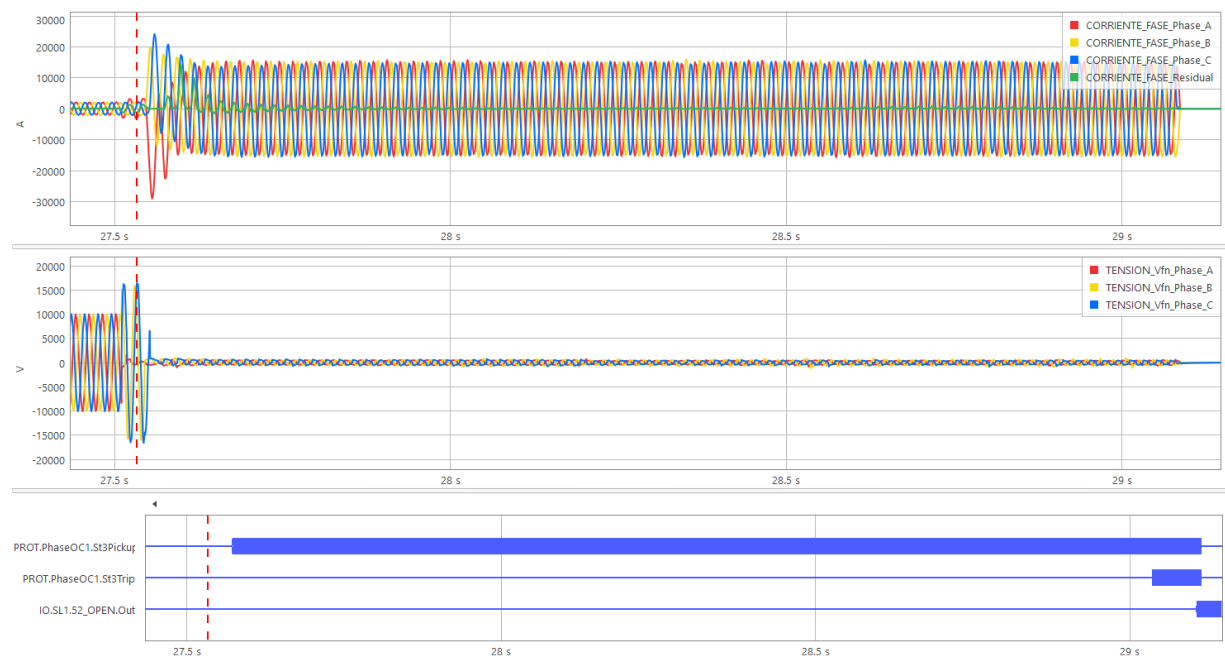
Order	Date	Module	Event	Status
0	2023/06/15 16:02:27.534	Prot Frecuencia	Bloq Freq por Min Tension	Activo
1	2023/06/15 16:02:27.592	Prot Sobrecorriente Neutro	Protec SC T Inv Neutro	Arranque
2	2023/06/15 16:02:27.593	Prot Sobrecorriente Neutro	Prot SobreCorriente Neutro	Arranque
3	2023/06/15 16:02:27.593	Carta IO Base	SL Bloqueo UI Barras	Activo
4	2023/06/15 16:02:27.597	Carta IO Exp 1	Saida 5 Carta Expansao 1	Comando
5	2023/06/15 16:02:27.597	Carta IO Exp 1	Saida 6 Carta Expansao 1	Comando
6	2023/06/15 16:02:27.597	Carta IO Exp 1	Saida 4 Carta Expansao 1	Comando
7	2023/06/15 16:02:27.612	Prot Sobrecorriente Neutro	Protec SC T Inv Neutro	Reposición
8	2023/06/15 16:02:27.613	Prot Sobrecorriente Neutro	Prot SobreCorriente Neutro	Reposición
9	2023/06/15 16:02:27.613	Carta IO Base	SL Bloqueo UI Barras	Inactivo
10	2023/06/15 16:02:27.623	Carta IO Exp 1	Saida 4 Carta Expansao 1	Rearme
11	2023/06/15 16:02:27.625	Carta IO Exp 1	Saida 6 Carta Expansao 1	Rearme
12	2023/06/15 16:02:27.627	Carta IO Exp 1	Saida 5 Carta Expansao 1	Rearme
13	2023/06/15 16:02:27.933	Prot Sobrecorriente Neutro	Protec SC T Inv Neutro	Arranque
14	2023/06/15 16:02:27.933	Prot Sobrecorriente Neutro	Prot SobreCorriente Neutro	Arranque
15	2023/06/15 16:02:27.934	Carta IO Base	SL Bloqueo UI Barras	Activo
16	2023/06/15 16:02:27.936	Carta IO Exp 1	Saida 4 Carta Expansao 1	Comando
17	2023/06/15 16:02:27.937	Carta IO Exp 1	Saida 6 Carta Expansao 1	Comando
18	2023/06/15 16:02:27.937	Carta IO Exp 1	Saida 5 Carta Expansao 1	Comando
19	2023/06/15 16:02:27.952	Prot Sobrecorriente Neutro	Protec SC T Inv Neutro	Reposición
20	2023/06/15 16:02:27.953	Prot Sobrecorriente Neutro	Prot SobreCorriente Neutro	Reposición
21	2023/06/15 16:02:27.953	Carta IO Base	SL Bloqueo UI Barras	Inactivo
22	2023/06/15 16:02:27.962	Carta IO Exp 1	Saida 5 Carta Expansao 1	Rearme
23	2023/06/15 16:02:27.966	Carta IO Exp 1	Saida 6 Carta Expansao 1	Rearme
24	2023/06/15 16:02:27.967	Carta IO Exp 1	Saida 4 Carta Expansao 1	Rearme
25	2023/06/15 16:02:28.312	Prot Sobrecorriente Neutro	Protec SC T Inv Neutro	Arranque
26	2023/06/15 16:02:28.313	Prot Sobrecorriente Neutro	Prot SobreCorriente Neutro	Arranque

En el registro anterior, se observan varios arranques de la protección de sobrecorriente temporizada residual, 51N, (eventos 1, 2, 13, 14, 25 y 26), esto debido a una falla en las redes de distribución de este alimentador, sin embargo, no se alcanza el umbral de disparo de la mencionada protección.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A indicó que la protección asociada al interruptor de cabecera del alimentador Honduras, no posee la capacidad de generar registros oscilográficos.

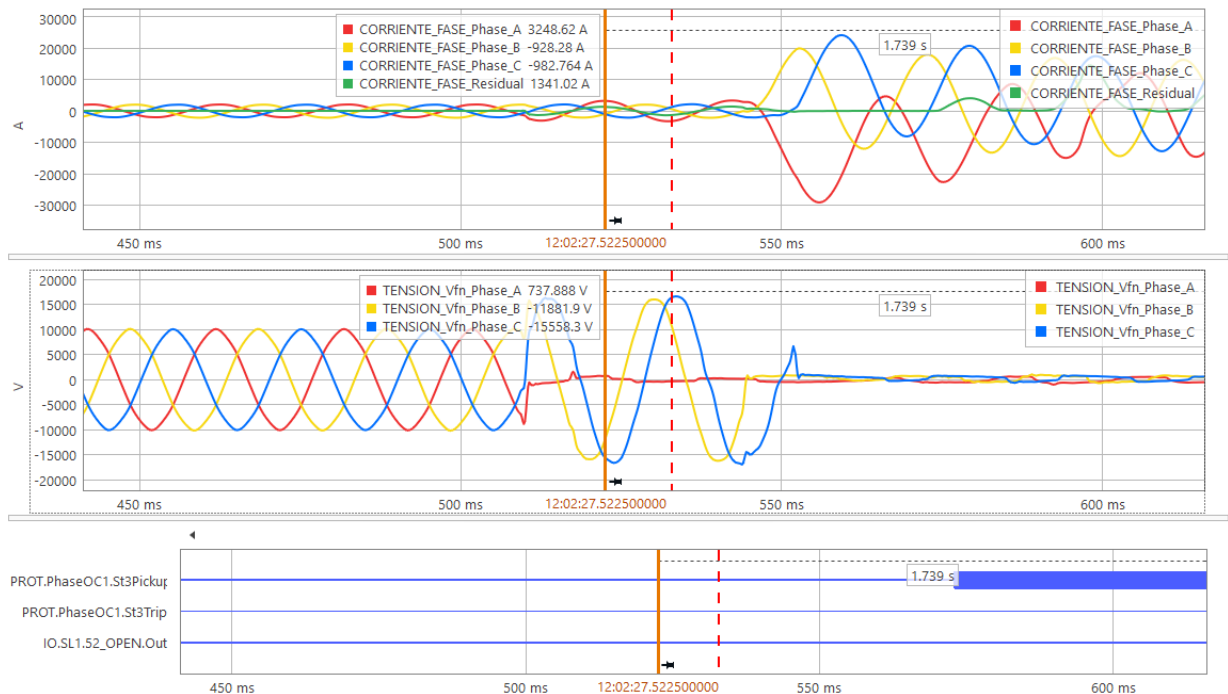
Apertura automática del interruptor 52MT2 de la barra N°2 12 kV de la S/E Los Domínicos:

- Registro oscilográfico y de eventos del sistema de protecciones del paño MT2 de S/E Los Domínicos, relé EFACEC, modelo TPU-S430:



En el registro anterior, se observa una falla trifásica despejada en 1,53 seg aproximadamente. En los canales digitales se observa el arranque y disparo de la protección de sobrecorriente temporizada de fase, y la consecuente apertura del interruptor 52MT2 (OI.SL1.52_OPNE.Out).

Adicionalmente, en los canales analógicos, se observa previo a las corrientes de falla (ocurrída en el paño de cabecera del alimentador Honduras), un aumento en la tensión de las fases B y C, y una corriente residual de 1350 [A]. En el próximo registro se detalla esta condición, dando cuenta de una falla inicial en las redes de distribución del alimentador Honduras.



Apertura automática del interruptor acoplador MT2-MT3 de la S/E Los Domínicos, interconexión de barras de 12 kV N°2 y N°3:

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A indica que la apertura de este interruptor acoplador MT2-MT3, se originó por la actuación de la protección asociada al interruptor 52MT2, indicando lo siguiente: ".../...la protección operada corresponde a la asociada al interruptor MT2P, específicamente la sobrecorriente unidad de fase de tiempo. Al operar esta protección, envía una orden de actuación sobre su relé maestro (86B2T) el que a su vez envía orden de apertura al interruptor MT2P y al interruptor acoplador MT2P-MT3P."

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

- Detalle de la generación programada para el día 15 de junio de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 15 de junio de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 15 de junio de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 15 de junio de 2023 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. y Enel Distribución Chile S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. y Enel Distribución Chile S.A. (Anexo N°6).
- Respuesta de Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. a consultas realizadas sobre el desarrollo del evento (Anexo 7).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

- Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.

Protección correspondiente al relé TPU-C410, asociada al interruptor de cabecera del alimentador Honduras, no posee la capacidad de generar registros oscilográficos.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- o Se concluye correcta la operación del sistema protecciones asociado al interruptor 52MT2 de la S/E Los Domínicos, correspondiente a la barra N°2 de 12 kV de esta S/E.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52MT2 de la S/E Los Domínicos.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor acoplador MT2-MT3 de la S/E Los Domínicos.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. 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 la barra N°2 12 kV de S/E Los Domínicos, a consecuencia de la apertura automática de los interruptores, acoplador MT2-MT3 y 52MT2 de esta S/E, por actuación de su sistema de protecciones, debido a una falla en la barra N°3 de 12 kV de la S/E Los Domínicos, a nivel del paño EBE3B, asociado al alimentador Honduras, ubicada entre el interruptor de cabecera y los transformadores de corriente del mencionado alimentador.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. informó que la falla fue originada por un contacto deficiente (punto caliente y/o de alta temperatura) entre la mufa terminal y la salida hacia el alimentador Honduras, posterior a una falla en las redes de MT del mencionado alimentador.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 29,61 MW de consumos de la S/E Los Domínicos.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un correcto desempeño de las protecciones para este evento.

- b) 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".
- c) 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 15 de junio 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.

Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.:

- Plan de trabajo para el remplazo de la protección asociada al interruptor de cabecera del alimentador Honduras, por un relé que permita la obtención de registro oscilográficos, según lo requerido en la normativa vigente.
- Normalización de la Información Técnica asociada a todos los paños de cabecera en 12 kV de la S/E Los Dominicos.

Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.:

- Plan de trabajo, con fechas definidas, para la normalización del interruptor de cabecera del alimentador Honduras asociado a la barra N°3 de la S/E Los Dominicos.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Enel Distribución Chile S.A.:

- Detalle de las comunas y número de clientes, asociadas a los alimentadores afectados para este evento.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 15 de junio de 2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 15 de junio 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	564	521	502	479	487	491	515	546	429	321	299	298	297	274	245	245	304	458	558	562	561	555	501	493	10.505
Costos Encendido/Detención	4	3	3	0	0	0	0	0	18	3	0	0	0	0	2	0	0	136	0	0	0	0	0	0	169
Costos Totales [kUSD]	568	524	505	479	487	491	515	546	447	324	300	298	297	274	247	245	304	595	558	562	561	555	501	493	10.675
Costo Marginal Quillota 220 kv	145,2	144,5	154,2	142,5	142,2	141,8	153,1	160,7	155,7	140,8	140,7	113,4	151,5	139,5	154,5	152,9	146,8	153,1	160,6	160,7	160,9	157,7	143,2	142,5	148,28
Pérdidas [MWh]	169	151	144	142	143	143	162	202	335	331	317	312	296	292	281	286	287	238	225	232	235	231	218	199	5.572
Consumos Propios [MWh]	368	362	355	355	355	355	355	355	336	329	329	329	329	329	329	329	329	355	355	355	355	355	355	355	8.316
Demanda Total [MWh]	8974	8442	8180	7997	7973	8077	8703	9545	10054	10456	10555	10529	10359	10215	10121	10054	10070	10122	10477	10655	10632	10457	10238	9814	232.701
Generación Total [MWh]	9511	8955	8679	8494	8472	8575	9220	10102	10725	11116	11202	11171	10984	10836	10732	10670	10685	10716	11058	11243	11222	11044	10811	10368	246.590

LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LOSPORTONES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
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	10
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
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	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MELO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
LICAN	9	0	0	0	0	0	0	0	9	9	17	17	17	17	17	17	9	9	9	9	9	9	9	9	201
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
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	22
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	22
PILLMAIQUEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	888
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUMBRES	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	199
PULELFU	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	170
CAPULLO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	242
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
CORRENTOSO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
CALLAO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
HIDROBONITO-MC1	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	163
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	38
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	55
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LAARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
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	19
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	65
DONGO	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

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	1351	1391	1452	1474	1415	1445	1382	1382	1356	1294	1169	1125	1295	1385	1481	1549	1768	1798	1775	1708	1745	1658	1648	1556	35.602
PE-TCHAMMA	111	111	109	109	103	104	105	105	98	87	54	14	7	17	21	26	30	24	13	7	11	23	73	83	1447
PE-SIERRAGORDA	76	81	81	80	75	73	73	73	67	54	32	21	29	45	54	56	60	50	33	17	10	14	28	41	1223
PE-VALLEDELOSIENTOS	14	17	18	19	19	20	20	21	18	12	6	3	12	25	36	40	46	46	41	28	16	10	9	9	504
PE-CERROTIGRE	1	5	18	14	13	14	13	3	11	0	0	1	0	2	21	48	81	97	78	38	24	5	2	2	492
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	0	0	11	88	85	37	3	0	2	3	0	234
PE-CALAMA	38	47	54	58	57	55	54	54	47	27	8	2	11	32	48	59	73	67	55	36	22	17	19	23	960
PE-TALTAL	21	19	19	19	21	24	25	28	28	26	24	21	17	10	6	9	13	8	3	4	5	9	15	22	396
PE-ATACAMA	23	24	35	41	47	54	49	37	49	83	93	97	111	110	110	107	110	108	107	106	96	79	61	33	1771
PE-SARCO	43	46	50	55	55	54	55	60	56	50	43	47	61	65	73	77	85	86	81	71	54	41	29	19	1356
PE-CABOLEONES-1	44	49	54	59	60	59	57	59	62	66	66	71	79	75	74	72	74	67	62	54	44	38	34	28	1407

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 15 de junio 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	564	521	502	479	487	491	515	546	429	321	299	298	297	274	245	245	304	458	558	562	561	555	501	493	10.505
Costos Encendido/Detención	4	3	3	0	0	0	0	0	18	3	0	0	0	0	2	0	0	136	0	0	0	0	0	0	169
Costos Totales [kUSD]	568	524	505	479	487	491	515	546	447	324	300	298	297	274	247	245	304	595	558	562	561	555	501	493	10.675
Costo Marginal Quillota 220 kv	145,2	144,5	154,2	142,5	142,2	141,8	153,1	160,7	155,7	140,8	140,7	113,4	151,5	139,5	154,5	152,9	146,8	153,1	160,6	160,7	160,9	157,7	143,2	142,5	148,28
Pérdidas [MWh]	169	151	144	142	143	143	162	202	335	331	317	312	296	292	281	286	287	238	225	232	235	231	218	199	5.572
Consumos Propios [MWh]	368	362	355	355	355	355	355	355	336	329	329	329	329	329	329	329	329	355	355	355	355	355	355	355	8.316
Demanda Total [MWh]	8974	8442	8180	7997	7973	8077	8703	9545	10054	10456	10555	10529	10359	10215	10121	10054	10070	10122	10477	10655	10632	10457	10238	9814	232.701
Generación Total [MWh]	9511	8955	8679	8494	8472	8575	9220	10102	10725	11116	11202	11171	10984	10836	10732	10670	10685	10716	11058	11243	11222	11044	10811	10368	246.590

PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	58
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	10	10	10	11	10	3	0	0	0	0	0	0	88
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
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	2	9	15	18	19	20	19	17	14	10	3	0	0	0	0	0	146
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	20	73	108	109	103	97	95	97	96	81	29	0	0	0	0	0	907
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	36	65	66	63	60	58	58	59	42	9	0	0	0	0	0	521
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	7	7	7	7	2	0	0	0	0	0	0	45
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	19	77	114	116	112	107	104	104	108	91	31	0	0	0	0	0	983
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	50	74	76	74	71	69	68	68	61	15	1	0	0	0	0	632
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	41	82	93	95	94	92	89	85	56	11	0	0	0	0	0	741
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	13	29	39	44	46	44	38	30	17	4	0	0	0	0	0	304
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	6	6	7	7	1	0	0	0	0	0	0	62
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	12	49	72	73	71	68	65	64	62	43	10	0	0	0	0	0	589
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	6	6	7	6	1	0	0	0	0	0	0	58
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10	20	23	23	23	22	22	20	12	2	0	0	0	0	0	178
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	15	17	17	17	17	16	15	9	1	0	0	0	0	0	132
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	54
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	115	153	165	167	163	172	171	171	140	53	0	0	0	0	0	1478
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	34	46	48	47	44	42	41	41	40	10	0	0	0	0	0	396
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	26	38	39	37	35	34	34	35	33	6	0	0	0	0	0	320
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	73	123	123	119	113	111	111	115	93	23	0	0	0	0	0	1013
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	21	105	132	148	186	186	181	175	149	151	49	0	0	0	0	0	1482
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	7	25	37	39	40	39	38	37	37	30	10	0	0	0	0	0	338
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	0	0	62
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	7	7	7	7	7	2	0	0	0	0	0	0	66
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	64	85	88	88	85	81	79	77	67	14	0	0	0	0	0	738
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	34	21	1	1	16	14	0	0	0	0	0	0	0	0	97
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	6	52	71	72	72	70	66	65	65	56	12	0	0	0	0	0	606
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	60	89	90	87	84	80	81	84	70	10	0	0	0	0	0	739
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	28	58	59	58	55	55	56	58	50	12	0	0	0	0	0	491
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	24	35	37	37	36	34	34	34	35	15	0	0	0	0	0	322
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	6	7	7	6	1	0	0	0	0	0	0	58
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	30	74	76	74	73	71	69	70	66	13	2	0	0	0	0	621
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	18	67	103	112	112	108	101	92	91	77	25	0	0	0	0	0	905
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	12	13	12	12	11	11	12	9	3	0	0	0	0	0	101
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	4	25	48	51	49	47	46	47	47	35	10	0	0	0	0	0	408
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	13	62	101	106	105	103	98	91	87	73	0	0	0	0	0	0	838
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	48
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	54
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	55
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	20	34	37	36	35	34	35	35	29	9	0	0	0	0	0	305
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	10	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	77
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	16	37	43	42	40	41	42	43	36	9	0	0	0	0	0	350
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	29	73	78	75	71	70	71	74	52	5	0	0	0	0	0	600
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	24	37	39	39	37	37	37	38	32	6	0	0	0	0	0	327
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	83	146	145	138	133	130	128	143	116	20	0	0	0	0	0	1187
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	38	45	45	44	43	41	39	28	2	0	0	0	0	0	344
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	55	58	57	55	53	52	53	52	10	4	0	0	0	0	478

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 15 de junio 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	564	521	502	479	487	491	515	546	429	321	299	298	297	274	245	245	304	458	558	562	561	555	501	493	10.505
Costos Encendido/Detención	4	3	3	0	0	0	0	0	0	18	3	0	0	0	0	2	0	136	0	0	0	0	0	0	169
Costos Totales [KUSD]	568	524	505	479	487	491	515	546	447	324	300	298	297	274	247	245	304	595	558	562	561	555	501	493	10.675
Costo Marginal Quillota 220 kv	145,2	144,5	154,2	142,5	142,2	141,8	153,1	160,7	155,7	140,8	140,7	113,4	151,5	139,5	154,5	152,9	146,8	153,1	160,6	160,7	160,9	157,7	143,2	142,5	148,28
Pérdidas [MWh]	169	151	144	142	143	143	162	202	335	331	317	312	296	292	281	286	287	238	225	232	235	231	218	199	5.572
Consumos Propios [MWh]	368	362	355	355	355	355	355	355	355	336	329	329	329	329	329	329	329	329	355	355	355	355	355	355	8.316
Demanda Total [MWh]	8974	8442	8180	7997	7973	8077	8703	9545	10054	10456	10555	10529	10359	10215	10121	10054	10070	10122	10477	10655	10632	10457	10238	9814	232.701
Generación Total [MWh]	9511	8955	8679	8494	8472	8575	9220	10102	10725	11116	11202	11171	10984	10836	10732	10670	10685	10716	11058	11243	11222	11044	10811	10368	246.590

PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	53
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	20	23	22	22	22	22	15	2	0	0	0	0	0	0	179
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	20	36	39	37	36	35	35	37	33	11	0	0	0	0	0	319
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	13	16	17	18	17	15	14	10	2	0	0	0	0	0	127
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	0	50
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	62	120	141	140	137	134	135	137	115	40	0	0	0	0	0	1170
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	128	224	250	244	234	229	228	225	177	38	0	0	0	0	0	1988
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	102	187	205	194	180	176	183	187	146	45	0	0	0	0	0	1623
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	18	43	57	59	57	55	55	53	40	13	0	0	0	0	0	452
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	50	80	81	78	78	79	81	81	65	10	0	0	0	0	0	687
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	25	50	56	55	55	53	52	52	47	9	1	0	0	0	0	455
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	18	23	23	22	22	22	22	14	2	0	0	0	0	0	174
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	53	88	100	101	98	96	95	91	70	21	0	0	0	0	0	818
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	24	69	76	75	73	70	69	69	54	9	0	0	0	0	0	589
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	8	8	7	1	0	0	0	0	0	0	53
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	3	4	2	0	0	0	0	0	0	28
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	39
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	29
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	44
PFV-ESPERANZA	0	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-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASTERRAZAS	0	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-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	17	24	29	30	28	24	19	12	2	0	0	0	0	0	194
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	0	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	42
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0	0	39
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0	51
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	5	5	5	6	6	3	0	0	0	0	0	0	46
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	38	93	138	160	167	158	135	99	55	10	0	0	0	0	0	1054
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	27	63	68	68	65	63	64	64	45	7	0	0	0	0	0	533
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	21	45	55	54	51	50	52	50	35	9	0	0	0	0	0	425
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	6	3	1	7	5	1	0	0	0	0	0	33
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	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-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	5	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	26
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	6	6	7	7	4	1	0	0	0	0	0	0	50
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	43
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	8	8	6	1	0	0	0	0	0	0	46
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	6	6	6	7	5	1	0	0	0	0	0	0	44

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 15 de junio 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	564	521	502	479	487	491	515	546	429	321	299	298	297	274	245	245	304	458	558	562	561	555	501	493	10.505
Costos Encendido/Detención	4	3	3	0	0	0	0	0	18	3	0	0	0	0	2	0	0	136	0	0	0	0	0	0	169
Costos Totales [kUSD]	568	524	505	479	487	491	515	546	447	324	300	298	297	274	247	245	304	595	558	562	561	555	501	493	10.675
Costo Marginal Quillota 220 kv	145,2	144,5	154,2	142,5	142,2	141,8	153,1	160,7	155,7	140,8	140,7	113,4	151,5	139,5	154,5	152,9	146,8	153,1	160,6	160,7	160,9	157,7	143,2	142,5	148,28
Pérdidas [MWh]	169	151	144	142	143	143	162	202	335	331	317	312	296	292	281	286	287	238	225	232	235	231	218	199	5.572
Consumos Propios [MWh]	368	362	355	355	355	355	355	355	336	329	329	329	329	329	329	329	329	355	355	355	355	355	355	355	8.316
Demanda Total [MWh]	8974	8442	8180	7997	7973	8077	8703	9545	10054	10456	10555	10529	10359	10215	10121	10054	10070	10122	10477	10655	10632	10457	10238	9814	232.701
Generación Total [MWh]	9511	8955	8679	8494	8472	8575	9220	10102	10725	11116	11202	11171	10984	10836	10732	10670	10685	10716	11058	11243	11222	11044	10811	10368	246.590

PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	0	37
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-VILLAALAMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	32
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	0	49
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELQUELTHEUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	0	27
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	39
PFV-FOSTER	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-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	5	5	2	0	0	0	0	0	0	23
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	27
PFV-LINGUE	0	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-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	35
PFV-ELLITREII	0	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-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PELUMPEN	0	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-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	28
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	33
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	6	7	7	8	5	1	0	0	0	0	0	46
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	0	0	36
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	24
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	7	5	1	0	0	0	0	0	48
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 15 de junio 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	564	521	502	479	487	491	515	546	429	321	299	298	297	274	245	245	304	458	558	562	561	555	501	493	10.505
Costos Encendido/Detención	4	3	3	0	0	0	0	0	0	18	3	0	0	0	0	2	0	136	0	0	0	0	0	0	169
Costos Totales [kUSD]	568	524	505	479	487	491	515	546	447	324	300	298	297	274	247	245	304	595	558	562	561	555	501	493	10.675
Costo Marginal Quillota 220 kv	145,2	144,5	154,2	142,5	142,2	141,8	153,1	160,7	155,7	140,8	140,7	113,4	151,5	139,5	154,5	152,9	146,8	153,1	160,6	160,7	160,9	157,7	143,2	142,5	148,28
Pérdidas [MWh]	169	151	144	142	143	143	162	202	335	331	317	312	296	292	281	286	287	238	225	232	235	231	218	199	5.572
Consumos Propios [MWh]	368	362	355	355	355	355	355	355	336	329	329	329	329	329	329	329	329	355	355	355	355	355	355	355	8.316
Demanda Total [MWh]	8974	8442	8180	7997	7973	8077	8703	9545	10054	10456	10555	10529	10359	10215	10121	10054	10070	10122	10477	10655	10632	10457	10238	9814	232.701
Generación Total [MWh]	9511	8955	8679	8494	8472	8575	9220	10102	10725	11116	11202	11171	10984	10836	10732	10670	10685	10716	11058	11243	11222	11044	10811	10368	246.590

PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-RINCONADAALCONES	0	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-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	5	5	6	6	6	2	0	0	0	0	0	0	39
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	4	4	5	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	5	5	6	6	3	0	0	0	0	0	0	37
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ALCALDESA	0	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-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	36
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	32
PFV-ELMONTE	0	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-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 15 de junio 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	564	521	502	479	487	491	515	546	429	321	299	298	297	274	245	245	304	458	558	562	561	555	501	493	10.505
Costos Encendido/Detención	4	3	3	0	0	0	0	0	18	3	0	0	0	0	2	0	0	136	0	0	0	0	0	0	169
Costos Totales [KUSD]	568	524	505	479	487	491	515	546	447	324	300	298	297	274	247	245	304	595	558	562	561	555	501	493	10.675
Costo Marginal Quillota 220 kv	145,2	144,5	154,2	142,5	142,2	141,8	153,1	160,7	155,7	140,8	140,7	113,4	151,5	139,5	154,5	152,9	146,8	153,1	160,6	160,7	160,9	157,7	143,2	142,5	148,28
Pérdidas [MWh]	169	151	144	142	143	143	162	202	335	331	317	312	296	292	281	286	287	238	225	232	235	231	218	199	5.572
Consumos Propios [MWh]	368	362	355	355	355	355	355	355	336	329	329	329	329	329	329	329	329	355	355	355	355	355	355	355	8.316
Demanda Total [MWh]	8974	8442	8180	7997	7973	8077	8703	9545	10054	10456	10555	10529	10359	10215	10121	10054	10070	10122	10477	10655	10632	10457	10238	9814	232.701
Generación Total [MWh]	9511	8955	8679	8494	8472	8575	9220	10102	10725	11116	11202	11171	10984	10836	10732	10670	10685	10716	11058	11243	11222	11044	10811	10368	246.590

KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	495	495	495	495	473	495	495	495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	495	495	495	495	495	495	6908
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_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
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	277	87	80	80	80	87	80	80	87	277	277	277	277	277	277	277	5091
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	200	200	281	281	87	80	80	87	87	80	80	87	281	281	281	281	281	281	281	5006
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	275	128	60	60	60	60	60	60	238	275	275	275	275	275	275	275	5124
COCHRANE-CCH2_CAR	109	109	109	158	158	158	158	275	275	254	60	60	60	60	60	60	238	275	275	275	207	207	207	207	4012
MEJILLONES-CTM1_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
MEJILLONES-CTM2_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
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	200	170	214	91	121	191	214	246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	246	246	246	246	215	192	2839
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91	0	0	0	0	0	91

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 15 de junio 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	564	521	502	479	487	491	515	546	429	321	299	298	297	274	245	245	304	458	558	562	561	555	501	493	10.505
Costos Encendido/Detención	4	3	3	0	0	0	0	0	18	3	0	0	0	0	2	0	0	136	0	0	0	0	0	0	169
Costos Totales [KUSD]	568	524	505	479	487	491	515	546	447	324	300	298	297	274	247	245	304	595	558	562	561	555	501	493	10.675
Costo Marginal Quillota 220 kv	145,2	144,5	154,2	142,5	142,2	141,8	153,1	160,7	155,7	140,8	140,7	113,4	151,5	139,5	154,5	152,9	146,8	153,1	160,6	160,7	160,9	157,7	143,2	142,5	148,28
Pérdidas [MWh]	169	151	144	142	143	143	162	202	335	331	317	312	296	292	281	286	287	238	225	232	235	231	218	199	5.572
Consumos Propios [MWh]	368	362	355	355	355	355	355	336	329	329	329	329	329	329	329	329	329	355	355	355	355	355	355	355	8.316
Demanda Total [MWh]	8974	8442	8180	7997	7973	8077	8703	9545	10054	10456	10555	10529	10359	10215	10121	10054	10070	10122	10477	10655	10632	10457	10238	9814	232.701
Generación Total [MWh]	9511	8955	8679	8494	8472	8575	9220	10102	10725	11116	11202	11171	10984	10836	10732	10670	10685	10716	11058	11243	11222	11044	10811	10368	246.590

SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	351	356	356	351	366	370	370	370	370	370	370	370	370	8809
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	320	320	320	320	320	320	0	320	320	320	320	320	291	291	291	291	299	0	320	0	320	0	0	0	0	5621
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0																							

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 15 de junio 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	564	521	502	479	487	491	515	546	429	321	299	298	297	274	245	245	304	458	558	562	561	555	501	493	10.505
Costos Encendido/Detención	4	3	3	0	0	0	0	0	18	3	0	0	0	0	2	0	0	136	0	0	0	0	0	0	169
Costos Totales [kUSD]	568	524	505	479	487	491	515	546	447	324	300	298	297	274	247	245	304	595	558	562	561	555	501	493	10.675
Costo Marginal Quillota 220 kv	145,2	144,5	154,2	142,5	142,2	141,8	153,1	160,7	155,7	140,8	140,7	113,4	151,5	139,5	154,5	152,9	146,8	153,1	160,6	160,7	160,9	157,7	143,2	142,5	148,28
Pérdidas [MWh]	169	151	144	142	143	143	162	202	335	331	317	312	296	292	281	286	287	238	225	232	235	231	218	199	5.572
Consumos Propios [MWh]	368	362	355	355	355	355	355	355	336	329	329	329	329	329	329	329	329	355	355	355	355	355	355	355	8.316
Demanda Total [MWh]	8974	8442	8180	7997	7973	8077	8703	9545	10054	10456	10555	10529	10359	10215	10121	10054	10070	10122	10477	10655	10632	10457	10238	9814	232.701
Generación Total [MWh]	9511	8955	8679	8494	8472	8575	9220	10102	10725	11116	11202	11171	10984	10836	10732	10670	10685	10716	11058	11243	11222	11044	10811	10368	246.590

NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	0	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
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	576
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	30	30	30	30	30	30	30	30	30	40	40	40	40	40	40	40	40	870
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42	54	75	63	63	38	40	49	28	0	0	0	0	0	0	453
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	20
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	23
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	10	14	14	14	14	14	14	14	14	14	1	1	1	1	1	1	139
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	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	990	892	835	794	772	819	1306	1558	1461	1288	1225	1168	865	827	832	886	1117	1792	2205	2383	2358	2297	2452	2247	33.369
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	45	45	45	45	45	277
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	240
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	75	45	45	45	75	330
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	68	268
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	0	65	0	290
CIPRESES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	25
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	25	0	0	0	100
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	37
OJOSDEAGUA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	89
LAMINA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	154
ISLA	24	24	24	24	24	24	24	34	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	30	47	31	24	24	24	612
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	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	240

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 15 de junio de 2023

15-06-2023

15-06-2023

	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	4.4	4.0	3.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.6	4.0	4.0	4.5	4.5	4.5	4.5	5.0	5.9	8.0	8.0	8.0	8.0	108.1	8.0	4.5
COSAPILLA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.3	0.4	0.4
ELTORONZ	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.5	0.4	0.6	0.9	0.9	1.0	0.1	0.0	0.0	17.9	1.0	0.7
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	0.8	0.5	0.4	0.6	0.9	0.9	0.9	0.6	0.7	0.7	0.9	19.9	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	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	11.4	0.5	0.5
RIOHUASCO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.2	0.6	0.6
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMOLLES	6.0	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	62.6	8.3	2.6
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORINOTOS	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.9	6.2	5.2	5.0	4.7	4.7	4.7	4.9	5.0	5.5	5.4	5.5	5.4	123.4	6.2	5.1
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	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	5.5	5.6	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	4.9	4.3	4.3	4.3	113.5	5.6	4.7
BLANCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUILOS	8.7	8.6	8.4	8.2	8.1	7.8	7.6	7.6	7.4	7.7	7.7	7.2	7.2	6.9	7.8	8.4	7.5	7.3	8.3	8.5	7.7	7.0	7.6	7.9	187.1	8.7	7.8
CHACABUQUITO	5.2	5.3	5.4	5.6	5.3	5.4	5.1	5.0	5.0	4.8	4.9	5.0	4.9	4.7	4.5	4.5	5.1	5.2	4.9	4.8	5.3	5.1	4.6	5.0	120.6	5.6	5.0
SAUCEANDES	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
CARENA	7.0	7.1	7.1	6.9	7.0	6.9	6.5	5.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.5	2.5	63.0	7.1	2.6	
MINI-ARRAYAN	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.8	0.1	0.1
ALFALFAL	33.6	33.6	32.7	31.8	31.8	31.8	31.8	33.6	33.8	32.3	29.3	31.7	32.1	32.1	32.1	33.1	33.8	33.8	33.8	33.8	31.9	31.4	33.3	33.3	782.3	33.8	32.6
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALIBORO	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	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.1	0.8	0.8
MALLARAUCO	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.3	3.2	3.2	3.1	3.2	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	79.3	3.4	3.3
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	25.5	25.4	25.4	25.4	23.1	21.8	21.8	21.8	14.7	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	19.9	21.0	29.3	29.8	29.8	29.7	25.6	24.9	24.8	526.7	29.8	21.9
SAUZAL	19.8	23.9	24.5	24.5	24.7	24.7	24.2	24.5	23.9	24.7	16.3	14.2	14.7	13.8	13.9	14.9	13.7	13.3	18.3	25.1	24.1	23.9	24.8	24.6	494.7	25.1	20.6
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	3.9	4.4	5.0	4.8	4.8	5.0	4.6	4.9	4.7	4.9	3.5	1.8	2.3	2.1	2.2	2.2	2.3	2.0	2.8	5.2	4.7	4.8	4.9	4.9	92.5	5.2	3.9
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	36.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	52.6	81.6	83.5	82.4	82.4	83.5	82.3	609.2	83.5	25.4
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	1.6	70.1	71.8	70.3	69.0	78.6	70.4	431.8	78.6	18.0
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	14.4	14.4	12.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	15.9	15.8	14.8	0.0	0.0	112.1	15.9	4.7
SANANDRES	6.6	5.6	5.6	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.5	5.3	5.4	7.7	9.5	9.5	9.5	9.5	84.5	9.5	3.5
CONVENTOVIEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-1	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	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	22.9	1.0	1.0
LAMONTANA-2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	11.8	0.6	0.5
CUMPEO	4.3	4.3	4.3	4.3	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.1	4.2	4.2	4.2	4.1	3.6	4.0	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	100.1	4.3	4.2
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	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	30.8	1.4	1.3
LIRCAJ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	10.3	10.3	22.6	10.3	0.9
MARIPOSAS	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.8	2.8	2.9	33.7	2.9	1.4	
PROVIDENCIA	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	8.8	8.5	8.4	88.7	8.8	3.7
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.7	0.4	0.4
ELGALPON	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	27.0	1.1	1.1
RIOCOLORADO	6.4	6.4	6.6	6.5	6.4	6.2	6.1	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.3	6.3	6.1	149.5	6.6	6.2
ITATA	10.8	11.0	10.9	11.0	11.0	10.7	11.2	11.2	11.2	11.1	11.1	11.1	11.1														

	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	
RALCO	207,6	196,6	157,3	144,9	156,6	185,1	191,5	244,8	221,0	245,7	212,8	167,9	149,6	140,8	121,8	140,9	124,5	167,8	235,8	269,4	230,8	193,4	206,9	241,5	4554,8	269,4	189,8	
PALMUCHO	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	633,3	26,4	26,4
PANGUE	83,4	82,2	82,2	81,9	82,8	82,6	100,9	134,4	156,1	226,0	226,0	152,9	148,1	143,7	144,0	149,2	144,5	84,5	162,0	226,2	222,0	187,3	108,4	148,2	3359,2	226,2	140,0	
ANGOSTURA	159,0	85,0	82,0	48,0	42,0	80,0	93,0	176,0	155,0	164,0	152,0	151,0	86,0	78,0	78,0	118,0	156,0	158,0	155,0	85,0	77,0	75,0	80,0	78,0	2611,0	176,0	108,8	
PE-TCHAMMA	165,4	165,4	164,7	151,2	154,4	155,0	150,7	140,8	139,3	150,3	116,6	32,6	5,2	56,0	82,6	77,8	73,6	50,0	30,4	6,9	0,0	16,6	103,7	136,2	2325,3	165,4	96,9	
PE-SIERRAGORDA	109,3	110,5	109,8	104,4	90,8	80,2	82,7	82,6	86,8	72,6	49,3	7,8	19,7	77,9	97,2	76,6	61,0	94,4	91,7	49,3	10,9	11,2	22,4	40,2	1659,0	110,5	69,1	
PE-VALLEDELOSVENTOS	8,1	9,5	18,9	28,9	27,0	17,7	18,3	23,6	24,0	15,5	8,8	1,6	3,7	30,8	42,5	45,7	51,9	61,2	69,9	61,7	20,1	1,0	8,9	6,8	606,1	69,9	25,3	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	20,3	7,3	5,0	3,7	17,3	5,7	5,9	15,0	10,1	3,3	0,2	0,1	0,0	0,7	68,9	116,0	119,7	143,7	103,1	16,6	0,6	0,1	0,5	0,1	663,6	143,7	27,6	
PE-CALAMA	32,2	23,2	43,1	94,1	80,9	53,7	91,4	81,5	70,7	64,7	23,8	5,8	1,2	49,5	99,0	75,0	74,2	59,4	63,1	52,8	11,5	5,2	36,7	37,7	1230,4	99,0	51,3	
PE-CERRO-TIGRE	4,2	1,8	10,1	0,4	6,8	7,3	1,6	3,9	7,4	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,3	102,0	111,8	118,2	43,7	2,7	0,1	0,0	2,2	4,2	473,8	118,2	19,7	
PE-TALTAL	1,5	2,3	2,0	1,8	7,9	17,9	29,5	42,4	36,2	31,9	25,2	33,4	12,3	2,5	1,4	19,1	17,7	7,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	5,2	297,9	42,4	12,4	
PE-SARCO	56,5	47,3	48,7	94,8	65,0	54,1	75,7	106,1	91,2	97,8	93,0	123,0	134,1	133,2	110,1	112,2	127,4	135,2	70,1	41,9	11,5	6,2	2,1	1,2	1838,2	135,2	76,6	
PE-SANJUAN	120,9	98,4	96,0	153,0	148,3	90,6	103,5	148,0	156,3	140,7	122,3	144,0	157,3	153,3	153,3	133,3	157,8	182,5	128,6	71,9	56,0	62,1	29,1	14,7	2821,9	182,5	117,6	
PE-CABOLEONES	56,7	44,1	51,7	94,4	97,0	70,8	66,6	65,9	83,0	78,2	84,6	113,3	98,9	74,6	78,5	81,1	95,8	108,0	70,6	43,0	40,8	49,3	15,3	7,6	1669,9	113,3	69,6	
PE-CABOLEONES-2	36,4	19,1	26,7	68,3	58,4	50,6	55,8	52,8	95,5	76,3	52,1	63,5	61,0	45,1	57,1	59,1	76,9	97,5	50,7	27,9	24,6	46,9	14,1	10,3	1226,7	97,5	51,1	
PE-CABOLEONES-3	60,5	48,2	46,1	97,1	125,4	84,5	79,1	98,9	127,8	135,1	119,9	127,7	93,8	133,4	131,2	137,9	150,4	115,2	77,5	67,5	64,2	33,3	21,6	2287,1	150,4	95,3		
PE-ATACAMA	42,5	26,8	39,3	74,3	83,2	57,3	58,0	68,6	58,2	1,0	32,6	66,8	65,8	60,1	25,8	1,0	8,0	93,8	65,6	47,2	57,5	61,0	24,1	18,4	1136,9	93,8	47,4	
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELARRAYAN	32,5	56,8	51,0	40,6	22,6	18,5	24,4	35,9	76,1	63,5	43,9	56,2	50,7	50,2	67,5	86,6	80,1	76,5	80,2	72,1	85,5	74,0	77,2	55,6	1377,9	86,6	57,4	
PE-LOS-CURURUROS	17,4	27,3	12,3	4,1	4,3	3,7	7,0	8,9	16,4	16,0	17,4	19,5	13,8	29,1	48,3	60,1	64,3	37,0	4,1	23,1	21,7	37,6	25,3	5,5	524,2	64,3	21,8	
PE-TALINAYORIENTE	9,4	28,4	17,0	1,9	1,2	0,8	3,4	7,7	23,7	29,5	26,9	50,1	27,5	35,3	58,8	60,3	58,9	71,3	63,4	61,5	69,5	62,1	61,2	43,8	873,6	71,3	36,4	
PE-TALINAYORIENTE	25,5	45,9	47,9	44,3	37,0	32,2	27,0	40,1	43,7	45,9	42,6	42,7	34,1	35,2	36,1	36,9	38,5	44,0	42,4	44,7	47,1	50,9	51,0	47,8	983,1	51,0	41,0	
PE-PUNTASIERRA	28,7	63,6	45,3	28,3	23,4	34,8	50,9	53,0	65,7	56,3	50,8	46,0	44,7	47,4	62,6	58,9	56,6	53,3	57,6	74,2	66,7	73,9	73,2	66,0	1281,7	74,2	53,4	
PE-MONTEREDONDO	7,8	15,2	10,6	7,1	5,4	8,8	8,2	8,7	16,9	11,7	10,9	11,9	9,4	14,8	17,8	22,8	23,0	22,5	15,0	27,3	23,1	28,4	30,1	19,1	376,5	30,1	15,7	
PE-CANELA	0,2	3,2	2,3	1,1	0,3	0,1	1,9	1,2	3,8	1,2	4,7	5,3	6,1	7,3	9,1	8,0	4,5	6,6	3,8	7,0	4,9	8,1	2,4	1,4	94,2	9,1	3,9	
PE-CANELA-2	4,8	9,5	4,4	2,9	5,0	2,4	16,7	21,8	21,9	18,8	42,4	48,9	44,4	49,6	51,6	46,1	37,6	48,7	30,4	42,7	27,8	37,9	18,0	19,3	653,5	51,6	27,2	
PE-TOTORAL	6,4	15,8	8,5	7,9	7,0	7,9	9,1	14,6	25,6	17,0	6,8	12,4	11,1	14,4	20,6	25,1	14,1	15,6	17,0	34,3	25,7	27,7	9,1	8,8	362,5	34,3	15,1	
PE-PUNTAPALMERAS	12,6	21,0	18,3	9,9	8,8	7,7	13,2	11,8	27,3	28,3	22,3	22,5	24,2	24,5	27,6	29,7	16,5	22,1	18,6	31,6	29,4	30,7	16,6	16,6	491,9	31,6	20,5	
PE-UCUQUER	4,1	3,9	3,6	4,2	4,4	4,6	4,5	4,4	3,7	3,0	2,7	2,0	2,5	2,9	2,9	2,8	2,9	3,3	5,0	5,9	6,3	6,2	5,4	5,9	97,0	6,3	4,0	
PE-UCUQUER-2	6,1	5,9	5,5	5,9	6,2	6,2	6,0	5,9	6,0	5,7	5,2	4,1	3,8	2,1	2,4	2,9	2,5	3,6	6,0	5,5	5,9	6,1	6,1	6,1	121,7	6,2	5,1	
PE-LA-ESTRELLA	23,7	19,7	15,8	22,7	31,7	32,6	19,5	13,9	15,5	7,9	11,0	9,1	7,3	8,7	7,7	4,8	8,1	15,3	17,7	26,7	35,6	22,4	37,0	39,3	453,6	39,3	18,9	
PE-ELMAITEN	1,5	1,9	2,0	1,7	1,2	1,8	2,9	3,9	2,6	2,8	1,7	0,5	0,2	0,4	0,7	1,8	2,2	2,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	56,5	4,0	2,4	
PE-LASPENAS	3,9	3,6	4,9	3,1	4,1	7,6	5,6	3,5	3,5	2,6	1,7	0,7	1,0	0,9	0,8	2,0	3,2	6,1	6,7	7,7	8,1	7,6	8,3	8,2	105,8	8,3	4,4	
PE-ALENA	39,4	45,1	27,1	19,4	17,8	17,6	10,7	11,6	3,8	7,8	14,2	22,9	26,0	10,9	8,8	11,3	8,2	13,9	27,2	24,8	33,3	39,9	37,9	48,7	528,0	48,7	22,0	
PE-CUEL	6,2	5,2	4,2	4,6	5,7	8,6	10,3	13,5	10,7	3,7	1,8	3,3	2,6	3,7	6,0	4,7	6,6	21,2	15,4	15,2	15,6	20,2	23,2	22,1	234,3	23,2	9,8	
PE-LOS-OLMOS	42,5	45,3	24,6	30,3	22,7	31,6	28,7	41,2	37,7	20,9	13,4	18,4	10,4	17,7	27,3	19,8	37,1	65,6	68,1	50,6	57,0	66,5	67,2	76,4	921,0	76,4	38,4	
PE-LAESPERANZA	1,6	0,9	0,4	0,4	0,1	0,8	1,8	2,1	2,2	1,2	1,0	2,1	1,3	1,4	2,8	3,4	2,5	3,6	3,4	3,1	4,6	4,9	5,7	6,1	57,0	6,1	2,4	
PE-NEGRETE	10,4	7,4	3,0	3,6	2,3	5,3	11,0	13,4	13,7	7,6	6,6	11,8	7,0	8,9	15,5	10,8	18,4	23,1	20,3	19,3	26,2	26,4	30,1	31,5	333,1	31,5	13,9	
PE-LOSBUENOSAIRES	2,8	2,7	1,8	2,3	4,8	6,2	8,7	11,1	11,3	4,0	2,5	4,4	3,5	3,5	6,9	7,7	9,5	17,2	13,6	11,2	13,4	17,9	18,5	17,3	202,4	18,5	8,4	
PE-MESAMAVIDA	33,0	13,6	11,6	10,0	12,5	16,3	20,8	24,1	23,0	10,3	4,2	4,9	2,9	5,3	8,5	8,1	9,3	27,3	27,7	28,4	21,2	33,8	24,4	28,3	409,5	33,8	17,1	
CAMPO_LINDO_E1_EO	17,5	14,8	13,1	9,6	10,1	11,3	17,1	28,5	19,7	7,0	3,7	4,6	3,3	5,5	9,8	9,8	10,6	32,8	28,3	34,7	37,7	43,9	43,8	39,8	457,1	43,9	19,0	
PE-LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,4	0,4	0,1	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,7	1,1	0,8	1,2	1,6	1,2	1,1	1,5	1,3	13,6	1,6	0,6	
PE-LEBU-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,2	0,1	0,1	0,3	0,3	0,2	0,2	0,3	0,4	0,6	0,4	0,7	1,0	1,0	0,9	1,3	1,2	9,7	1,3	0,4	
PE-EL-ARREBOL	3,6	1,2	1,8	2,1	2,5	3,3	1,9	1,1	1,4	0,8	0,3	1,0	0,6	2,1	1,8	1,7	7,0	6,6	7,4	8,7	9,1	9,1	9,0	8,9	93,0	9,1	3,9	
PE-RAKI	1,4	1,5	1,1	1,2	1,5	1,7	1,5	1,6	1,1	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5	0,6	0,1	15,9	1,7	0,7	
PE-HUAIACHE	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,9	1,3	1,2	1,0	0,7	1,5	1,4	1,3	1,4	1,5	2,6	3,3	2,3	3,1	4,7	4,5	4,3	5,4	5,2	49,3	5,4	2,1	
PE-LA-FLOR	15,0	11,2	6,3	6,8	8,2	11,5	13,9	12,5	7,8	5,9	9,4	14,0	11,4	15,2	21,3	17,4	19,0	21,4	22,3	22,3	23,8	27,0	28,0	27,7	379,5	28,0	15,8	
PE-																												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,3	6,5	6,7	6,5	6,4	6,6	6,7	6,7	4,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,6	6,7	2,3
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	48,4	70,2	70,7	69,3	69,5	70,5	72,6	70,8	61,2	14,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	621,5	72,6	25,9
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	34,5	39,6	29,5	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	105,4	39,6	4,4
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	49,9	86,6	87,2	84,1	83,9	84,8	88,2	86,7	73,4	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	737,1	88,2	30,7
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	22,6	44,9	57,0	54,5	52,8	53,6	56,6	58,3	46,7	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	458,7	58,3	19,1
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	23,6	32,9	33,5	33,4	32,9	33,6	36,2	35,0	32,6	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	304,3	36,2	12,7
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	60,2	78,1	78,5	77,0	75,0	74,7	77,0	76,7	70,8	17,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	690,4	78,5	28,8
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,6	6,8	7,0	4,9	5,6	6,7	7,2	7,0	5,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,8	7,2	2,3
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	70,7	117,3	119,5	118,6	117,7	119,1	120,8	119,3	96,0	21,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1025,3	120,8	42,7
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	9,8	14,8	14,9	13,9	13,8	13,9	14,4	14,0	11,9	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	124,6	14,9	5,2
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	27,1	46,8	48,1	47,2	49,2	50,9	52,3	49,0	44,1	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	427,1	52,3	17,8
PFV-SOL-DEL-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	31,0	60,5	114,1	108,9	108,8	109,9	112,2	102,4	93,4	25,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	869,5	114,1	36,2
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,9	6,8	6,5	6,3	6,2	6,3	6,4	6,4	4,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,2	6,8	2,3
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,3	5,9	5,8	5,5	5,5	5,5	5,7	5,7	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,6	5,9	2,0
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,9	6,8	6,6	6,3	6,3	6,3	6,5	6,4	4,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,5	6,8	2,3
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	33,0	56,9	66,7	64,6	63,0	62,8	63,6	62,5	42,0	8,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	526,9	66,7	22,0
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-NUEVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	46,8	75,4	76,3	74,3	71,6	70,5	71,8	70,5	56,8	13,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	633,0	76,3	26,4
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,4	100,5	101,3	98,5	95,9	95,5	96,4	97,8	94,9	61,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	878,1	101,3	36,6
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,8	7,4	7,3	7,1	6,9	6,8	7,0	7,2	6,7	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,4	7,4	2,7
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	19,9	33,0	35,0	35,0	34,7	34,8	36,0	34,6	29,0	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	300,8	36,0	12,5
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,1	0,3
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,0	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,4	2,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	3,4	1,1
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	6,0	10,1	11,1	11,1	11,0	11,0	11,3	10,3	8,2	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	92,8	11,3	3,9
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	26,8	65,5	74,9	71,0	69,5	70,8	74,7	73,7	50,1	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	585,6	74,9	24,4
PFV-PAMPASALNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	16,9	38,1	45,8	44,5	44,2	44,0	46,1	42,2	37,8	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	370,2	46,1	15,4
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	78,4	145,6	147,7	142,9	140,9	141,3	146,5	132,0	110,1	21,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1211,8	147,7	50,5
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	24,2	39,4	39,1	37,0	36,3	36,5	37,9	34,4	23,0	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	315,6	39,4	13,1
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	27,6	56,5	66,2	65,3	65,1	64,9	65,6	66,5	44,4	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	531,8	66,5	22,2
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	21,7	39,9	41,5	39,6	38,5	39,4	40,9	41,0	29,8	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	334,7	41,5	13,9
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,3	17,8	22,8	22,0	21,7	21,9	22,0	21,9	14,8	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	175,3	22,6	7,3
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	18,2	34,6	36,4	36,0	36,0	35,9	36,0	35,9	32,3	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	310,1	36,4	12,9
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,4	1,7	1,9	1,9	1,7	1,4	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	1,9	0,5
PFV-DIEGODELAMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	5,5	14,3	14,3	13,0	13,0	17,5	19,1	17,6	11,9	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	128,2	19,1	5,3
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,2	6,8	4,1	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	19,6	6,8	0,8
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,1	5,7	5,8	5,5	5,4	5,5	5,7	5,9	5,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,4	5,9	2,1
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	50,9	127,3	147,5	144,8	144,7	146,7	150,3	145,9	106,8	20,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1187,0	150,3	49,5
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	16,4	44,1	55,5	53,4	52,6	53,1	55,4	52,2	36,4	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	425,4	55,5	17,7
PFV-CAMPODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	124,6	255,8	250,3	238,2	231,0	235,8	245,7	240,3	220,9	41,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2088,4	255,8	87,0
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	36,0	78,3	81,7	78,8	77,6	78,6	81,8	81,0	63,4	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	669,5	81,8	27,9
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	24,2	52,8	57,5	54,5	53,5	54,3	57,2	57,1	45,7	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	466,4	57,5	19,4
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	1,1	0,8	1,0	1,2	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	1,2	0,3
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	56,6	105,1	109,0	105,3	102,6	104,2	108,5	107,0	81,9	13,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	893,9	109,0	37,2
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	29,8	63,9	70,9	68,7	67,3	68,7	70,6	68,8	50,2	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	567,5	70,9	23,6
PFV-SAN																												

	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-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,3	5,2	5,0	4,8	5,0	5,4	3,5	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,4	5,4	1,5
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,6	1,5	1,5	1,5	1,6	1,1	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	1,6	0,5
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,6	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	1,6	0,5
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	0,0
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,8	3,1	3,6	4,4	4,5	4,5	4,0	1,6	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,3	4,5	1,2
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,0	0,6
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,4	2,1	2,9	3,1	3,2	2,9	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	3,2	0,8
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,5	1,4	1,4	1,4	1,5	1,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	1,6	0,5
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,7	2,5	3,0	4,3	4,5	4,7	4,4	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	4,7	1,2
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	1,0	2,8	3,3	3,5	3,5	3,5	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	3,5	0,9
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	2,4	2,6	2,6	2,7	2,9	2,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,9	0,8
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,1	0,8	1,3	1,3	1,4	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,4	0,4
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	1,9	3,0	2,9	3,0	3,0	2,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	3,0	0,8
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	1,5	1,7	2,7	2,8	2,9	2,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,9	0,8
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,6	1,5	1,4	1,5	1,6	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	1,6	0,5
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,6	0,6	0,6	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	0,6	0,1
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,5	1,4	1,5	1,5	1,5	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,5	0,4
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,4	0,4
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,7	2,6	3,4	4,7	4,8	4,5	4,8	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	4,8	1,3
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,4	2,0	2,4	2,5	2,6	2,5	2,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,8	0,8
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,2	1,1	1,1	1,1	1,2	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	1,3	0,4
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,3	50,2	66,0	62,1	59,9	61,0	64,6	60,9	37,8	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	476,1	66,0	19,8
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,3	6,6	6,3	6,1	6,2	6,6	6,4	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,0	6,6	2,0
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,6	3,4	3,2	3,0	3,1	3,3	3,4	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	3,4	1,0
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	1,5	0,4
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,5	1,4	1,4	1,4	1,5	1,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	1,5	0,5
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	62,2	91,8	90,1	87,6	89,2	93,6	92,4	51,3	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	678,3	93,6	28,3
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	1,8	1,7	1,6	1,7	1,8	1,9	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	1,9	0,6
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,4	5,6	5,6	5,6	5,6	5,1	5,5	4,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,7	5,6	1,9
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,9	5,1	5,0	4,9	4,9	4,9	4,8	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,9	5,1	1,5
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,4	0,1
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	1,4	0,4
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,2	0,7	1,3	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	1,4	0,3
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	1,8	2,1	2,2	1,0	1,9	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	2,2	0,5
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,5	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,5	0,1
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,3	5,2	4,9	4,7	4,9	5,2	5,0	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,0	5,2	1,6
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,3	3,8	3,6	3,5	3,6	3,8	3,7	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	3,8	1,2
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,1	5,6	5,3	5,1	5,3	5,6	5,6	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,6	5,6	1,8
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,2	5,3	5,0	4,8	4,9	5,2	5,0	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,0	5,3	1,6
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	1,8	1,7	1,6	1,7	1,8	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,8	0,6
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,0	1,9	1,9	1,9	2,0	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,0	0,6
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,8	5,3	4,9	4,6	4,8	5,2	4,8	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,5	5,3	1,5
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,1	4,8	4,6	4,5	4,7	5,0	4,9	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,0	5,0	1,5
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,5	1,4	1,3	1,4	1,5	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	1,5	0,4
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,8	2,2	2,3	2,3	2,0	1,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	2,3	0,6
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	341,6	332,9	304,1	152,3	197,5	263,1	297,3	306,6	180,9	15,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	148,0	318,7	314,8	355,4	355,4	308,6	171,1	4373,4	355,4	182,2	
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	38,8	63,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	114,9	63,6	4,8
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1+0.STV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1+0.STV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1+0.STV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	505,7	504,3	503,9	462,8	397,5	467,3	462,2	363,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	250,4	481,1	496,3	499,4	498,7	499,9	6392,8	505,7	266,4	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	49,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,1	49,9	2,9
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.STV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.STV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.STV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-ANG1_CAR	273,4	265,8	264,8	264,5	263,8	256,1	270,4	268,8	226,3	120,0	82,4	85,7	85,7	91,6	85,9	85,7	100,5	212,7	275,8	275,6	275,6	275,6	275,3	4957,5	275,8	206,6	
ANGAMOS-ANG2_CAR	277,9	265,8	264,2	263,6	243,1	206,0	201,3	203,5	212,7	110,5	81,0	84,4	94,2	91,6	84,1	83,6	102,4	191,0	200,8	200,6	200,6	200,5	200,5	200,5	4264,3	277,9	177,7
COCHRANE-COH1_CAR	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	273,6	273,5	275,7	249,2	141,1	81,7	60,4	60,5	60,5	60,5	67,4	104,3	173,8	243,0	275,3	275,7	275,7	275,7	4881,3	275,7	203,4	
COCHRANE-COH2_CAR	251,7	211,1	122,1	106,5	114,6	156,7	157,2	165,9	186,1	116,6	79,5	60,5	60,5	60,5	68,0	102,6	173,8	263,9	271,3	272,6	274,9	229,5	220,7	3787,3	274,9	157,8	
MEJILLONES-CTM1_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
MEJILLONES-CTM2_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
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG-TV_GNL	175,7	211,6	214,3	168,4	91,8	97,0	167,0	214,4	113,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3	66,9	171,0	195,8	154,5	213,0	218,9	174,6	123,7	2804,0	218,9	116,8	
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-IEM_CAR	188,9	141,3	141,4	147,2	203,5	207,6	206,3	205,1	181,9	160,8	126,9	125,2	126,7	122,8	120,6	128,8	123,8	136,6	175,6	188,8	233,6	238,4	177,1	200,5	4009,4	238,4	167,1
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	21,7	21,7	21,8	21,8	21,9	22,3	22,0	22,2	22,2	21,7	22,0	22,4	22,5	22,3	22,2	21,7	22,0	21,9	21,9	22,2	22,3	22,4	22,5	21,9	529,6	22,5	22,1
ANDINA-CTA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORNITOS-CTH_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.STV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.STV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	310,3	312,8	315,0	315,4	204,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	297,4	301,4	302,8	302,4	302,5	301,9	3266,5	315,4	136,1	
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_GNL	0,0	0,0	0,0	50,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	75,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	133,1	75,9	5,5	
TG1B+0.STV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.STV1C_GNL	165,2	165,4	165,2	152,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,3	159,0	0,0	0,0	0,0							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT_DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
ANDES-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CENIZAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CARDONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLANOS-BLANCOS_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
GUACOLDA-1_CAR	147,5	147,2	147,3	147,0	146,9	147,0	146,7	146,6	122,2	55,5	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	56,6	121,5	143,5	144,3	146,3	145,8	145,7	145,7	2709,2	147,5	112,9	
GUACOLDA-2_CAR	144,0	143,9	144,1	143,9	143,8	144,2	143,9	144,6	122,6	57,1	50,3	50,4	50,4	50,5	51,1	51,4	54,4	104,9	143,5	142,7	143,0	142,9	142,8	143,0	2653,4	144,6	110,6	
GUACOLDA-3_CAR	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	129,7	58,7	49,8	49,4	49,3	48,6	49,6	49,9	52,5	107,8	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	2799,7	153,9	116,7	
GUACOLDA-4_CAR	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	128,6	51,4	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	44,4	114,3	153,5	153,4	153,5	153,5	153,5	153,5	2718,8	153,8	113,3	
GUACOLDA-5_CAR	155,1	155,2	155,2	155,2	140,7	154,0	155,0	155,0	130,4	50,6	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,7	42,0	88,7	147,5	154,8	155,0	155,0	155,0	155,0	2692,4	155,2	112,2	
MAITENCILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_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
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PENON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OLIVOS_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
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-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	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	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	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	0,0
VENTANAS-1_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	0,0
VENTANAS-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAVENTANAS_CAR	90,0	90,0	90,0	92,0	90,0	92,0	89,0	89,0	90,0	88,0	89,0	84,0	83,0	84,0	84,0	84,0	99,0	186,0	254,0	212,0	119,0	84,0	85,0	86,0	2533,0	254,0	105,5	
CAMPICHE_CAR	100,0	87,0	96,0	87,0	87,0	87,0	143,0	218,0	236,0	245,0	230,0	240,0	215,0	180,0	160,0	171,0	210,0	211,0	223,0	225,0	236,0	214,0	190,0	108,0	4198,0	245,0	174,9	
COLMITO_DIESEL	54,3	54,4	7,9	0,0	10,9	18,7	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0
COLMITO_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,7	56,6	57,3	57,1	55,7	53,7	52,3	52,6	52,0	36,5	24,2	51,9	52,4	51,3	52,3	54,1	41,3	0,0	833,9	57,3	34,7	
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	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	0,0
LIPGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	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	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	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	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	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	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	0,0
QUINTERO-1_GNL	112,0	112,0	112,0	112,0	111,0	112,0	112,0	112,0	112,0	110,0	107,0	104,0	106,0	105,0	95,0	97,0	93,0	105,0	107,0	107,0	108,0	108,0	110,0	110,0	2579,0	112,0	107,5	
QUINTERO-1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_GNL	119,0	118,0	119,0	118,0	118,0	118,0	120,0	119,0	118,0	116,0	115,0	113,0	113,0	112,0	91,0	67,0	101,0	113,0	113,0	114,0	114,0	115,0	115,0	117,0	2696,0	120,0	112,3	
QUINTERO-2_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0
NEHUENCO-1_GNL	328,0	328,0	324,0	316,0	321,0	32																						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
CANDELARIA-1	112,0	109,0	108,0	65,0	63,0	93,0	72,0	105,0	116,0	99,0	99,0	85,0	113,0	102,0	94,0	75,0	73,0	81,0	83,0	72,0	70,0	80,0	67,0	65,0	2101,0	116,0	87,5	
CANDELARIA-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	21,0	0,0	0,0	104,0	104,0	97,0	88,0	84,0	72,0	70,0	640,0	104,0	26,7	
CANDELARIA-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	0,0
CANDELARIA-2_GNL	71,0	64,0	65,0	66,0	72,0	70,0	62,0	69,0	103,0	66,0	64,0	61,0	95,0	72,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1000,0	103,0	41,7	
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	11,8	11,8	11,7	10,7	10,6	11,1	11,8	11,6	8,7	9,3	11,7	12,0	12,3	12,2	12,2	12,6	12,7	197,6	12,7	8,2		
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_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
ESPERANZA-DS1_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
ESPERANZA-DS2_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
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_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
TENO_GAS_50	30,9	30,5	31,3	23,2	0,0	18,0	30,1	30,4	7,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	28,8	30,1	31,4	31,6	28,0	0,0	0,0	358,2	31,6	14,9	
CEMENTOSBIOBIO_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_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
LICANTEN_COGEN	2,3	2,1	2,8	2,5	2,4	3,0	2,6	2,9	2,5	2,7	0,9	2,0	2,9	2,7	2,5	3,3	2,7	2,7	2,5	2,7	2,5	3,3	3,1	3,8	63,5	3,8	2,6	
VINALES_COGEN	8,6	7,9	6,8	6,3	6,5	6,8	7,8	11,6	17,8	20,0	20,0	19,5	15,2	13,4	10,0	10,0	10,0	11,1	9,1	10,0	9,9	9,4	10,4	10,5	268,5	20,0	11,2	
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,8	0,1
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	8,1	5,3	5,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	8,1	1,0	1,0
CONSTITUCION-2-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	3,1	3,2	3,1	3,3	3,4	2,8	2,5	2,5	2,7	2,7	2,8	2,7	3,0	3,0	2,7	3,3	3,1	2,7	2,5	3,0	2,7	1,3	2,9	2,6	67,4	3,4	2,8	
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,3	0,2	0,2
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	2,1	1,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	2,1	0,3	
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-1_COGEN	4,5	3,6	3,5	3,9	3,7	2,4	2,3	2,7	2,6	2,8	2,6	2,6	3,7	3,0	2,1	2,0	2,2	2,1	4,4	4,5	5,7	5,6	5,8	5,6	83,9	5,8	3,5	
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-3_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAJAEVE	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,0	4,0	3,0	4,0	6,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	121,0	6,0	5,0	
MASISA_COGEN	8,7	8,5	8,5	8,5	8,4	8,4	8,3	8,4	8,4	8,3	8,3	8,5	8,2	7,6	7,1	7,5	8,0	7,9	7,9	7,8	7,8	7,8	8,1	8,3	195,2	8,7	8,1	
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,0
SANTAFE_COGEN	49,3	45,6	46,2	49,0	45,5	45,9	48,3	50,4	46,6	27,3	22,3	17,6	18,3	25,4	27,7	31,5	28,0	24,9	30,3	39,8	41,0	42,0	42,2	41,0	886,1	50,4	36,9	
CMPCLAJA_COGEN	26,1	25,6	25,0	25,6	25,6	19,8	21,8	23,6	26,4	23,7	22,1	25,9	26,8	17,3	11,0	14,7	13,9	15,0	17,2	19,0	21,6	21,9	24,4	28,2	522,2	28,2	21,8	
CMPCPACIFICO_COGEN	23,6	22,7	23,3	21,3	22,7	25,2	26,8	25,8</																				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,4	2,3	2,5	2,5	1,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,2	2,4	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	41,7	2,7	
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	235,5	197,7	175,6	76,2	126,1	170,2	217,5	212,9	290,5	122,9	59,9	-11,8	-3,4	49,3	97,2	174,3	213,8	105,4	138,1	199,1	204,9	193,6	175,7	100,0	3520,8	290,5	146,7	
CHANGOS->CUMBRES C2	232,4	194,9	95,4	74,0	123,6	167,5	214,6	210,1	287,5	120,5	57,8	-13,6	-5,2	47,3	95,0	171,8	210,9	103,1	135,5	196,2	202,0	190,7	172,9	97,5	3382,3	287,5	140,9	
CUMBRES->CHANGOS C1	-225,1	-188,2	-166,7	-68,4	-118,3	-162,1	-208,9	-204,5	-281,2	-116,6	-54,4	17,0	9,3	-42,6	-90,1	-166,1	-204,3	-96,5	-128,2	-187,9	-193,6	-182,8	-165,7	-91,1	-3317,1	17,0	-138,2	
CUMBRES->CHANGOS C2	-226,4	-189,6	-168,1	-69,9	-119,8	-163,6	-210,4	-206,0	-282,8	-118,3	-56,2	15,2	7,5	-44,5	-91,9	-167,9	-206,0	-98,2	-129,7	-189,4	-195,0	-184,2	-167,0	-92,5	-3354,4	15,2	-139,8	
TOTAL HORA.	6386,4	5960,2	5701,4	5729,1	5600,4	5687,0	6263,6	6968,9	7398,4	7970,1	8087,0	8193,7	8006,1	7797,1	7607,2	7412,7	7332,6	7276,8	7541,6	7646,5	7531,7	7352,2	7278,4	7122,0	169.853			
TOTAL HORA. SING	3200	3096	3027	2864	2929	3020	3154	3109	3210	2866	2695	2510	2474	2596	2745	2887	3008	2885	3082	3108	3125	3131	3081	2971	70.774			
TOTAL SEN	9589	9056	8728	8593	8529	8707	9418	10078	10609	10836	10782	10704	10480	10393	10352	10299	10341	10162	10623	10754	10657	10483	10360	10093	240.627			
CONS. PROPIOS	194	194	193	192	192	194	195	195	195	194	194	194	194	194	198	197	199	200	197	197	196	205	205	205	4.714			
CONS. PROPIOS SING	147	147	147	147	147	147	147	147	146	133	127	127	127	127	127	136	146	146	147	147	147	147	147	147	3.399			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	460	385	303	144	244	332	426	417	571	239	114	-29	-13	92	187	340	417	202	266	386	398	376	341	191	6.787			
PERDIDAS APROX.	202	174	156	149	148	157	193	234	272	288	288	285	274	267	260	257	257	240	261	276	269	255	248	229	5.640			
PERDIDAS APROX. SING	105	100	102	102	96	97	103	97	90	84	78	71	73	81	78	83	96	117	102	103	107	105	111	111	2.268			
DEMANDA APROX.	6452	5978	5655	5532	5504	5668	6301	6956	7502	7727	7719	7686	7526	7428	7336	7298	7294	7039	7349	7560	7464	7268	7166	6878	166.286			
DEMANDA APROX. SING	2489	2464	2475	2472	2442	2445	2479	2448	2403	2405	2370	2334	2289	2304	2350	2332	2362	2441	2553	2473	2478	2502	2489	2523	58.320			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX	8193,7	8194	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
15 de junio de 2023

15-06-2023																	SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /Instalación	Central/Unidad	Configuración	Despacho Requerido (M)	Estado Operacional	EO Combustible	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg / Condición	Motivo/Comentario	Zona Desacople	Condición de Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A a GNL_D	-	-	-	COLBUN	-	PC		
00:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_D	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000845	KELAR	-	PC		
00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_D	-	-	IL 2022001036	ENGIE	-	MT		
00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_D	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC		
00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:07	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
00:14	-	CMPLAJA	CMPLAJA_B11+B12+B13+B14_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
00:14	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
00:16	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001036	ENGIE	-	PC		
00:16	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000761	COLBUN	-	PC		
00:41	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000761	COLBUN	-	MT		
00:41	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001036	ENGIE	-	MT		
00:46	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	100	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
00:55	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
00:55	-	CMPLAJA	CMPLAJA_B11+B12+B13_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
00:55	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
00:55	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
00:58	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
01:07	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
01:07	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	PO	LC	EP	PCP	EP	-	-	-	IL 2023001017 - IF 2023002515	ENEL GENERACION	-	-		
01:15	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:15	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	PO	LC	EP	PCP	EP	Mínimo técnico estable	-	-	IL 2023001017 - IF 2023002515	ENEL GENERACION	-	-		
01:19	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
01:21	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
01:22	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
01:55	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
02:00	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV Quillota - San Pedro	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CDC	-	-		
02:00	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT		
02:04	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Mínimo técnico estable	-	-	IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
02:15	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT		
02:15	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
02:17	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	Control Suministro combustible. Cancela IF 2023002515	-	-	IL 2023001043	ENEL GENERACION	-	-		
02:18	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
02:28	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
02:29	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001043	ENEL GENERACION	-	-		
02:29	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vcuri_loma	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:29	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vcuri_loma	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:31	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vcuri_loma	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:31	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vcuri_loma	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
02:44	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000761	COLBUN	-	-		
02:52	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT		
02:52	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023000761	COLBUN	-	-		
02:55	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-		
03:02	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Sincronizada con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-		
03:02	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
03:07	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
03:09	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	IL 2023000906 - IF 2023002535	ENEL GENERACION	-	-		
03:34	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1C_GNL_C	-	PO	LC	PMT	-	EP	Acople TG1A	-	-	IF 2023002535	ENEL GENERACION	-	-		
03:41	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	-		
03:41	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	300	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-		
03:46	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
03:50	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	IL 2023000766	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
04:05	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
04:06	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
04:07	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
04:12	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1C_GNL_C	PC	PO	LC	PC	-	EP	Plena carga	-	-	IF 2023002535	ENEL GENERACION	-	PC		
04:13	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000845	KELAR	-	MT		
04:13	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OT	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT		
04:13	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OT	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT		
04:13	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000902 - IL2023000955	RNE	-	MT		
04:13	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT		
04:23	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-		
04:25	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000766	CARDONES	-	MT		
04:30	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
04:36	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
04:36	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC		
04:37	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000902 - IL2023000955	RNE	-	PC		
04:41	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
04:41	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
04:56	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022001546 - SI 20230551148	AES ANDES	-	-		
05:12	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1C_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cancela IF 2023002535	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
05:16	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	-		
05:16	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC		
05:19	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	LF	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	PC		
05:32	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
05:32	-	CMPLAJA	CMPLAJA_B11+B12+B13+B14_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
05:32	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
05:32	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001043	ENEL GENERACION	-	-		
05:32	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001036	ENGIE	-	PC		
05:32	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000761	COLBUN	-	-		
05:32	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
05:32	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	PC		
05:35	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-		
05:46	-	PEHUENCHE-																

15-06-2023															SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /Instalación	Central/Unidad	Configuración	Despacho Requerido (M)	Estado Operacional	EO Combustible	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg / Condición	Motivo/Comentario	Zona Desacople	Condición de Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A a GNL_D	-	-	-	COLBUN	-	PC
05:58	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	LC	PC	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	MT
06:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_D a GNL_C	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
06:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_D a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	PC
06:08	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
06:08	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000761	COLBUN	-	MT
06:30	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Minimo técnico estable	-	-	-	AES ANDES	-	MT
06:15	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
06:35	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambio de Combustible de DIESEL a GN_A	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:36	-	EPAFICICO	EPAFICICO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SDCP 2023053881	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	PC
06:54	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000761	COLBUN	-	PC
06:54	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
06:54	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	PC
06:54	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	PC
06:54	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
06:54	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	138	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
07:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_D a GNL_E	-	-	-	ENGIE	-	PC
07:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_D a GNL_C	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
07:04	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	138	N	-	CI	-	OM	Sincronizada	-	-	N	COLBUN	-	PC
07:08	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000845	KELAR	-	PC
07:09	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
07:09	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
07:14	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2C_GNL_C	MT	RO	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-	PC
07:15	-	CDX	Inicia Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 kV Quillota - San Pedro	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CDX	-	-
07:15	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
07:21	-	PANGUE-1	COLBUN_sinv	MT	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	MT
07:21	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
07:24	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	PC
07:27	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
07:29	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC
07:29	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
07:32	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IL 2022000639 - SI 2023050334	AES ANDES	-	PC
07:36	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:36	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG2A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	PC
07:41	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:43	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	-	RO	LC	FS	-	OM	F/S TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:47	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	PC
07:47	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG2	-	-	-	KELAR	-	PC
07:50	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	MT
07:50	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
07:50	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Control Ctx	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	PC
07:51	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	PC
07:52	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_D	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	KELAR	-	PC
07:54	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	MT
07:54	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
08:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023001036	ENGIE	-	PC
08:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001043	ENEL GENERACION	-	PC
08:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_D	-	-	-	COLBUN	-	PC
08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_B	-	-	-	ENGIE	-	PC
08:02	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
08:03	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000761	COLBUN	-	PC
08:03	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B1+BL2+BL3_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
08:05	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
08:07	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	N	LC	OI	-	OT	Opera en isla	-	-	IF 2023XXXXXXX	SANTA FE	-	MT
08:10	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
08:10	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	PC
08:10	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	MT
08:10	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
08:10	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
08:10	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000902 - IL 2023000955	RNE	-	MT
08:10	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000899	RNE	-	MT
08:10	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000898	RNE	-	MT
08:10	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000393 - IL 2023000187 - IL 2023000901	RNE	-	MT
08:10	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000900	RNE	-	MT
08:10	-	ATACAMA-1TGLAB	ATACAMA-1TGLAB_TG1A+TG1B+TV1C_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:10	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:10	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	MT
08:10	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:10	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT
08:10	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
08:13	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001043	ENEL GENERACION	-	PC
08:15	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-	PC
08:15	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000846	KELAR	-	PC
08:16	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	PC
08:18	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG1	-	-	IL 2022000846	ENEL GENERACION	-	PC
08:22	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
08:22	-	SANTA FE	SANTA FE_B1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
08:22	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
08:22	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
08:22	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000446 - IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	MT
08:22	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:23	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-</								

15-06-2023															SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /Instalación	Central/Unidad	Configuración	Despacho Requerido (Mi)	Estado Operacional	EO Combustible	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg / Condición	Motivo/Comentario	Zona Desacople	Condición de Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN. A a GNL D	-	-	-	COLBUN	-	PC
08:33	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	MT	P	-	EP	-	EP	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:33	-	PFV-ANDES SOLAR II-B	PFV-ANDES SOLAR II-B	20	P	-	EP	-	EP	En Pruebas	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	SI 2023039561	AES ANDES	-	
08:33	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	MT	P	-	EP	-	EP	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	SI 20230405876	ENEL GREEN POWER	-	
08:40	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:43	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENGLIE	-	PC
08:52	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGLIE	-	
08:52	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:52	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	-	ENGLIE	-	PC
08:57	-	CDC	Inicio Prorrata por CTx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-50	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por CTx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-	
08:57	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	39	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	
08:57	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	68	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	
08:57	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	
08:57	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	141	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	
08:57	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	
08:57	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	39	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	
08:57	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	112	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	
08:57	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	81	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:57	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	40	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:57	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	21	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:57	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:57	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:57	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:57	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	121	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:57	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:57	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:57	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:57	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	114	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:57	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:57	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	40	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:57	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	235	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:57	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	109	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
08:57	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	79	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	
08:57	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	
08:57	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	
08:57	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	77	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	
08:57	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	41	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	
08:57	-	PFV-COVA	PFV-COVA	105	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	
08:57	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	146	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	157	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	4	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	13	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	84	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	69	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	54	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	52	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	45	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	51	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	41	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	63	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	74	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	58	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	77	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	
08:57	-	PE-SARCO	PE-SARCO	108	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	
08:57	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	34	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	
08:57	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	12	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	
08:57	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	169	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	LAP	-	
08:57	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PRIME ENERGIA	-	
08:57	-	PFV-HUATACONDONDO	PFV-HUATACONDONDO	52	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	
08:57	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	16	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	
08:57	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	
08:57	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	101	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	
08:57	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	176	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	
08:57	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	82	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	
08:57	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	
08:57	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	74	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SUN POWER	-	
08:57	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SUN POWER	-	
08:58	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	
09:01	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	
09:02	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV						

15-06-2023															SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /Instalación	Central/Unidad	Configuración	Despacho Requerido (Mi)	Estado Operacional	EO Combustible	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg / Condición	Motivo/Comentario	Zona Desacople	Condición de Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN. A a GNL D	-	-	-	COLBUN	-	PC
09:52	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	-	TR 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	37	N	-	CI	-	OM	-	TR 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:04	-	PFV-ANDES SOLAR II-B	PFV-ANDES SOLAR II-B	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023039561	AES ANDES	-	-
10:04	-	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023036206	ENEL GREEN POWER	-	-
10:07	-	SANISIDRO-1	TG1+TV1_GNL_E	-	RO	LC	MT	-	OM	Cancela IL 2023000446	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-
10:20	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	5	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000368 - IL 2023001044	ARAUCO	-	-
10:22	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:22	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	LT 66 kv Coronel - Arenas Blancas	-	-	STS	-	-
10:29	-	LICANTEN	LICANTEN_B11+BL2_COGEN	-	N	-	OI	-	OT	-	-	-	IF 2023002540	ARAUCO	-	-
10:33	-	CDC	Ajuste Prorrata Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-5	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro < 130 MVA / Monto Prorrata: 5	-	-	-	-	-	-
10:33	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	-	-	23	-	OM	-	TR 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	-	-	14	-	OM	-	TR 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	65	-	-	66	-	OM	-	TR 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	36	-	-	37	-	OM	-	TR 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:33	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	41	-	-	42	-	OM	-	TR 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	RNE	-	-
10:35	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:36	-	DEGAN-NAVE1+2	DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023052849	PRIME ENERGÍA	-	-
10:38	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	80	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 20230405876	ENEL GREEN POWER	-	-
10:45	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	-	N	LC	MT	-	OM	-	LT 66 kv Coronel - Arenas Blancas	-	-	STS	-	-
10:49	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	COLBUN	-	-
10:54	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:56	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1_GNL_E	230	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:01	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	N	COLBUN	-	-
11:03	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
11:06	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	F5	-	OM	-	-	-	N	COLBUN	-	-
11:34	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azucar - Polpaico	LT 500 kv Nueva Pan de Azucar - Polpaico	-	-	CDC	-	-
11:34	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 20230405876	ENEL GREEN POWER	-	-
11:48	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
11:51	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	COLBUN	-	-
11:57	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	F5	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
12:10	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:14	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	F5	-	OM	-	-	-	N	COLBUN	-	-
12:14	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	F5	-	OM	-	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
12:45	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2C_GNL_C	-	DRO	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-	-
12:57	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	COLBUN	-	-
13:01	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	COLBUN	-	-
13:04	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	N	COLBUN	-	-
13:06	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B11_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
13:06	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
13:06	-	SANTAFE	SANTAFE_B11_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
13:06	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN_B11_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
13:06	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	MT
13:06	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B11_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
13:06	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B11_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
13:06	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B11_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
13:06	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
13:06	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
13:06	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
13:06	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAPBIOBIO	-	MT
13:06	-	LICANTEN	LICANTEN_B11_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
13:06	-	NUEVALDEA	NUEVALDEA_B11_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
13:06	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
13:08	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	100	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 20230405876	ENEL GREEN POWER	-	-
13:12	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	F5	-	OM	-	-	-	N	COLBUN	-	-
13:27	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OT	Opera en Isla por falla (Asociado a IF XXXXX)	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
13:30	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 20230405876	ENEL GREEN POWER	-	-
13:37	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OT	Opera en Isla por falla (Asociado a IF XXXXX)	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-
13:45	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1C_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:11	-	CDC	Inicio Prorrata ATR 220/110 kv Calama	-16	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata ATR 220/110 kv Calama	-	-	-	-	-	-
14:11	-	PFV-USYA	PFV-USYA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kv Calama / Monto Prorrata : 16	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:11	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kv Calama / Monto Prorrata : 16	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kv Calama / Monto Prorrata : 16	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kv Calama / Monto Prorrata : 16	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:16	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
14:18	-	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PFV-FINIS TERRAE FASE III	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023036206	ENEL GREEN POWER	-	-
14:18	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:18	-	PFV-ANDES SOLAR II-B	PFV-ANDES SOLAR II-B	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023039561	AES ANDES	-	-
14:18	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 20230405876	ENEL GREEN POWER	-	-
14:18	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023040651	ENEL GREEN POWER	-	-
14:18	-	PFV-MESETA DE LOS ANDES	PFV-MESETA DE LOS ANDES	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	-	-	SI 2023041370	RNE	-	-
14:50	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada de costo cero SEN	-200	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada de costo cero SEN	-	-	-	CDC	-	-
14:50	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:50	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:50	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:50	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:50	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	127	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:50	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	144	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:50	-	PE-LOSURIOS	PE-LOSURIOS	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:50	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:50	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:50	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:50	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:50	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:50	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	9	N	-	CI	-	OM							

15-06-2023															SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /Instalación	Central/Unidad	Configuración	Despacho Requerido (M)	Estado Operacional	EO Combustible	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg / Condición	Motivo/Comentario	Zona Desacople	Condición de Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A a GNL_D	-	-	-	COLBUN	-	PC
14:50	-	CAPULLO	CAPULLO	9,5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	CAPULLO
14:50	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3,5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	CAPULLO
14:50	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	CAPULLO
14:50	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	144	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	COLBUN
14:50	-	PE-LEBU	PE-LEBU	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	CRISTALERIAS TORO
14:50	-	ANTUFCO-1	ELTORO_siriv	113	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	ENEL GENERACION
14:50	-	ISLA-1	ISLA-1	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	ENEL GENERACION
14:50	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	ENEL GENERACION
14:50	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	ENEL GENERACION
14:50	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	ENEL GENERACION
14:50	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	ENEL GENERACION
14:50	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	ENEL GENERACION
14:50	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	ENEL GENERACION
14:50	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PE-CANELA	PE-CANELA	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	107	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	115	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	108	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	240	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	ENEL GREEN POWER
14:50	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	ENGIE RENOVOABLE
14:50	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	ENGIE RENOVOABLE
14:50	-	LAJA-1	LAJA-1	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	ENGIE RENOVOABLE
14:50	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	ENGIE RENOVOABLE
14:50	-	PFV-TAMAYIA	PFV-TAMAYIA	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	ENGIE RENOVOABLE
14:50	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	ENGIE RENOVOABLE
14:50	-	PFV-COYA	PFV-COYA	119	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	ENGIE RENOVOABLE
14:50	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	ENLASA
14:50	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	128	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	94	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	86	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-CERRRODOMINADOR	PFV-CERRRODOMINADOR	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	76	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	95	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	PE-LLANOSDELBIENTO	PE-LLANOSDELBIENTO	115	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	ENOR CHILE
14:50	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
14:50	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
14:50	-	PE-AURORA	PE-AURORA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
14:50	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
14:50	-	PE-SARCO	PE-SARCO	112	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
14:50	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)
14:50	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	148	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	LAP
14:50	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	LAP
14:50	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRD	-	PACIFIC HYDRD
14:50	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	POTENCIA
14:50	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	PRIME ENERGIA
14:50	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	RIO COLORADO
14:50	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	RNE
14:50	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	RNE
14:50	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	RNE
14:50	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	RNE
14:50	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	RNE
14:50	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	RNE
14:50	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	94	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	RNE
14:50	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	170	N	-										

15-06-2023																	SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo /Instalación	Central/Unidad	Configuración	Despacho Requerido (M)	Estado Operacional	EO Combustible	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg / Condición	Motivo/Comentario	Zona Desacople	Condición de Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN. A a GNL D	-	-	-	COLBUN	-	PC		
14:50	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-			
14:50	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-			
14:50	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-			
14:50	-	PE-ALENA	PE-ALENA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-			
14:50	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	107	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-			
14:50	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	STS	-			
14:50	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	STS	-			
14:50	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-			
14:50	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-			
14:50	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-			
14:50	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-			
14:50	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-			
14:50	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Por SSSC	-	-	-	COLBUN	-			
14:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	N	-	COLBUN	-			
14:53	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	6	N	LC	CI	-	RE	Opera en Isla por falla (Asociado a IF XXXXX)	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-			
14:56	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Mas SSSC	-	-	-	COLBUN	-			
14:56	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	N	-	COLBUN	-			
14:57	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	8	N	LC	PMT	-	OM	E/S Tg	-	-	-	ENGIE	-	PC		
15:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC		
15:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Finaliza SSSC	-	-	-	COLBUN	-			
15:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	N	-	COLBUN	-			
15:04	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-			
15:05	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	DN	-	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-			
15:09	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	4,5	N	LC	CI	-	OT	Opera en Isla por falla (Asociado a IF XXXXX)	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-			
15:10	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2C_GNL_C	-	RO	LC	PMT	PCP	OM	E/S TV2C	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	-	ENEL GENERACION	-			
15:11	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
15:22	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	6	N	LC	CI	-	OT	Opera en Isla por falla (Asociado a IF XXXXX)	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-			
15:27	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	LT 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	MT		
15:30	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000845	-	KELAR	-	MT		
15:30	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	205	N	-	MT	-	OM	Sube por SSSC	-	-	-	AES ANDES	-			
15:33	-	ANTUCO-1	ELTORO_sinv	0	DF	-	FS	-	SIF	Muy baja presión de sello en eje por colmatación de filtro	-	-	IF 2023002552	ENEL GENERACION	-			
15:54	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1	-	IL 2021001789 - IL 2022000845	-	KELAR	-	MT		
15:54	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	DN	-	-	PP	-	RE	Por SSSC	-	-	-	COLBUN	-			
15:55	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-			
15:55	-	CDC	Finaliza Prorrata	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada de costo cero SEN	-	-	-	-	-			
15:55	-	LAIJAEV-1	LAIJAEV-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	CDC	-			
15:55	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
15:55	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	MT		
15:55	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT		
15:55	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-			
15:55	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT		
15:55	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT		
15:55	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT		
15:55	-	LICANTEN	LICANTEN_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
15:55	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	IL 2023000368	-	ARAUCO	-			
15:55	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_B1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
15:55	-	LAIJAEV-2	LAIJAEV-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
15:55	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-			
15:55	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-			
15:55	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-			
15:55	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-			
15:55	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
15:55	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
15:55	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSSC	-	-	-	COLBUN	-	MT		
15:55	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSSC	-	-	-	COLBUN	-	MT		
15:55	-	ANTUCO-2	ELTORO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
15:55	-	CDC	Inicio Prorrata Ctx Linea de 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico < 2000 MVA.	-100	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Ctx Linea de 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico < 2000 MVA.	-	-	-	CDC	-			
15:55	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-			
15:55	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-			
15:55	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	70	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-			
15:55	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	21	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-			
15:55	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	125	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-			
15:55	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	60	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-			
15:55	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-			
15:55	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	42	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-			
15:55	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-			
15:55	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	132	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-			
15:55	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
15:55	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	21	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
15:55	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	69	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
15:55	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	55	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
15:55	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
15:55	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
15:55	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	46	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
15:55	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	46	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
15:55	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
15:55	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
15:55	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	116	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
15:55	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	36	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
15:55	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
15:55	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	41	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
15:55	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	111	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
15:55	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	102	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
15:55	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	33	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polpaico							

15-06-2023																		SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /Instalación	Central/Unidad	Configuración	Despacho Requerido (M)	Estado Operacional	EO Combustible	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg / Condición	Motivo/Comentario	Zona Desacople	Condición de Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A a GNL_D	-	-	-	COLBUN	-	PC		
15:55	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGENIO RENOVABLE	-			
15:55	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	77	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGENIO RENOVABLE	-			
15:55	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGENIO RENOVABLE	-			
15:55	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	20	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGENIO RENOVABLE	-			
15:55	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	75	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGENIO RENOVABLE	-			
15:55	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	58	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGENIO RENOVABLE	-			
15:55	-	PFV-COYA	PFV-COYA	119	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGENIO RENOVABLE	-			
15:55	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	121	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	72	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	85	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	70	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	66	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	19	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	52	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	40	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	6	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	0	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	39	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	75	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	59	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	70	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	16	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	76	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	111	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	115	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-			
15:55	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	36	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-			
15:55	-	PE-SARCO	PE-SARCO	113	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-			
15:55	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	25	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-			
15:55	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	122	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	LAP	-			
15:55	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	LAP	-			
15:55	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	51	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC-HYDRO	-			
15:55	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	2	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PRIME ENERGIA	-			
15:55	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	53	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-			
15:55	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	41	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-			
15:55	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-			
15:55	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	95	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-			
15:55	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	170	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-			
15:55	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	82	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-			
15:55	-	PFV-RIDESCONDIDO	PFV-RIDESCONDIDO	102	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-			
15:55	-	PFV-LIZZELNORTE	PFV-LIZZELNORTE	77	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SUN POWER	-			
15:55	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	57	N	-	CI	-	OM	-	Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SUN POWER	-			
16:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Max SSCC	-	-	-	COLBUN	-			
16:11	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+0.5TV1C_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
16:12	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
16:12	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL_C	-	RO	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG2A	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-			
16:13	-	ANTUCO-2	ELTORO sinv	120	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
16:22	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	MT	N	-	MT	-	OM	Max SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
16:25	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENGENIO	-	PC		
16:29	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	Max SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT		
16:29	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	Max SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT		
16:29	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
16:29	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
16:29	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-			
16:29	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-			
16:29	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-			
16:29	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT		
16:30	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelada SDCP 2023053249	-	-	IL 2023000451	ESCUADRON	-	MT		
16:31	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Estable en MT	-	-	-	ENGENIO	-	PC		
16:33	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
16:33	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC		
16:33	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC		
16:33	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	PC		
16:33	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	IL 2023000898	RNE	-			
16:33	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	IL 2023000905 - IL 2023000899	RNE	-	MT		
16:33	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	IL 2023000900	RNE	-	MT		
16:33	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	IL 2023000393 - IL 2023000187 - IL 2023000901	RNE	-	MT		
16																		

15-06-2023																			SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /Instalación	Central/Unidad	Configuración	Despacho Requerido (M)	Estado Operacional	EO Combustible	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg / Condición	Motivo/Comentario	Zona Desacople	Condición de Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT			
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A a GNL_D	-	-	-	COLBUN	-	PC			
18:15	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-				
18:15	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	PO	-	EP	PCP	OT	Inicia hora de prueba	-	-	IL 2023000991 - IL 2023001045	AES ANDES	-				
18:15	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.STV1_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000845	KELAR	-	MT			
18:19	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	E/S TG	-	-	IL 2022001043	ENEL GENERACION	-				
18:27	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000845	KELAR	-	MT			
18:30	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	MT			
18:30	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-				
18:30	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001043	ENEL GENERACION	-				
18:30	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	-	COLBUN	-				
18:30	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	-	COLBUN	-				
18:30	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC			
18:30	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000761	COLBUN	-				
18:30	-	CMPLAJA	CMPLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT			
18:30	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	No baja Ctx zona 154 kv	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-				
18:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC			
18:39	-	ANTUCO-1	ELTORO_sinv	55	N	-	CI	-	OM	Cancelado 2023002552	-	-	-	ENEL GENERACION	-				
18:40	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	Estable en MT	-	-	IL 2021001789 - IL 2022000845	KELAR	-	MT			
19:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_D a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	MT			
19:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_D a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	MT			
19:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Finaliza SSSC	-	-	-	COLBUN	-				
19:01	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023000761 - IL 2023001050	COLBUN	-				
19:02	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC			
19:04	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	DN	-	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-				
19:05	-	ANTUCO-1	ELTORO_sinv	120	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-				
19:05	-	ANTUCO-2	ELTORO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	SD2023029578	ENEL GENERACION	-				
19:09	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023000761 - IL 2023001050	COLBUN	-				
19:10	-	ANTUCO-2	ELTORO_sinv	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	SD2023029578	ENEL GENERACION	-				
19:15	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-				
19:15	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-				
19:15	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-				
19:15	-	CMPLAJA	CMPLAJA_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001043	ENEL GENERACION	-				
19:15	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT			
19:15	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC			
19:15	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSSC	-	-	-	COLBUN	-				
19:15	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSSC	-	-	-	COLBUN	-				
19:15	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	MT			
19:15	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Cancelada IL 2023001045	-	-	-	AES ANDES	-				
19:35	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	-	-	ENGIE	-	PC			
19:35	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC			
19:42	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-				
19:50	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-				
19:54	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	330	LP	LC	PC	-	OM	Mediciones isocinéticas	-	-	IL 2022001852 - SI 2023047930	COLBUN	-	PC			
20:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	330	LP	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_D	-	-	IL 2022001852 - SI 2023047930	COLBUN	-	PC			
20:01	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC			
20:25	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cancelado IF 202300XXXX	-	-	-	SANTA FE	-	MT			
20:39	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-				
20:43	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-				
20:44	-	CDG	Irrele Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	-	-	CDG	-	-			
20:44	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSSC	Ctx LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-	PC			
20:44	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC			
20:44	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	250	N	-	CI	-	OM	Con SSSC	-	-	-	ENGIE	-	PC			
20:53	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	N	-	COLBUN	-	PC			
21:08	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1_GNL_A	-	PO	LC	EP	-	SIF	E/S TG	-	-	IL 2023000790 - 2023002536	GENERADORA METROPOLITANA	-				
21:16	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC			
21:22	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC			
21:31	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	Mas SSSC	-	N	-	COLBUN	-	PC			
21:36	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Mas SSSC	-	N	-	COLBUN	-	PC			
21:36	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	ENGIE	-	PC			
21:40	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	-	PO	LC	EP	-	SIF	-	-	-	IL 2023000790 - 2023002536	GENERADORA METROPOLITANA	-				
21:42	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-				
21:49	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	MT			
21:49	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-				
21:49	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001043	ENEL GENERACION	-				
21:49	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	-	COLBUN	-				
21:49	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Mas SSSC	-	-	-	COLBUN	-				
21:49	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC			
21:49	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000761 - IL 2023001050	COLBUN	-				
21:49	-	CMPLAJA	CMPLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT			
21:49	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000766	ENLASA	-				
21:49	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC			
21:49	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT			
21:50	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	Mas SSSC	LT 110 kv Quillota - San Pedro	N	-	COLBUN	-	PC			
21:54	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	DLP	DLC	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-				
21:56	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	209	PO	-	EP	-	EP	Pruebas al CPF con la unidad variando generación	-	-	IL 2022000639 - SI 2023050335	AES ANDES	CPF	170			
21:59	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT			
22:06	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-				
22:13	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	N	-	COLBUN	-				

15-06-2023														SS.CC.		
Hora Movi.	Equipo /Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (Mi)	Estado Operacional	EO Combustible	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg / Condición	Motivo/Comentario	Zona Desacople	Condición de Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A a GNL_D	-	-	-	COLBUN	-	PC
22:54	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
23:30	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cancela IF 2023002536	-	-	IL 2023000790	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
23:46	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
23:53	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	MT
23:55	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:55	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OT	Con SSSC	-	N	-	COLBUN	-	-
23:56	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:57	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:58	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	96	P	-	EP	-	EP	-	LN 220 kV Charrua - Sta Clara	-	SI 2023048465	ENEL GREEN POWER	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Jueves 15 de Junio del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	2.5	GNP	DF	PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG, P
BESS Angamos	-	6.5	GNP		PMG PFV Castilla	13.9	15.8	+13.51 %	PMG
BESS Arica	1.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV De los Andes	55.6	55.2	-0.76 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.4	GNP	LF	PMG PFV Del Desierto	56.0	55.5	-0.93 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-		PMG PFV Loma Los Colorados	3.9	3.9	-	PMG, P
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Machicura	30.4	33.1	+8.77 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1261.9	+7.30 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Angostura	2977.0	2611.0	-12.29 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	8.7	12.6	+44.44 %	PMG
HE Antuco	2692.2	2774.0	+3.04 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.7	0.5	-23.19 %	PMG
HE Canutillar	3582.4	2428.0	-32.22 %		PMG PFV Puerto Seco	67.9	63.5	-6.47 %	PMG
HE Cipreses	160.9	4.3	-97.36 %		PMG PFV SDGx01	4.5	4.2	-6.67 %	PMG
HE Colbún	4226.0	1033.0	(*) -75.56 %		PMG PFV Sol del Norte	49.1	48.6	-0.98 %	PMG
HE El Toro	16.2	309.2	+1805.31 %		PMG PFV Teno Solar	6.4	33.1	+415.24 %	PMG
HE Machicura	1376.2	431.0	-68.68 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	3164.2	3359.3	+6.16 %		PMG TER CMPC Tissue	-	21.4	-	PMG
HE Pehuenche	3392.9	3213.9	-5.28 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	888.0	886.5	-0.17 %		PMG TER Celco	121.3	66.1	-45.51 %	PMG
HE Ralco	5214.7	4554.8	-12.66 %	MM	PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG, MM
HE Rapel	1404.9	0.0	(*) -100.00 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Constitución	0.0	23.8	-	PMG
HP Alfalfal	787.0	782.3	-0.60 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
HP Ancoa	21.6	18.9	-12.45 %	MM	PMG TER Licantén	60.0	63.5	+5.82 %	PMG
HP Blanco	0.0	0.0	-	MM	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	242.4	252.1	+4.00 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	96.0	110.6	+15.24 %		PMG TER Maule	15.0	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacabuquito	120.0	120.6	+0.50 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	627.0	526.7	-15.99 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	108.0	108.1	+0.09 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-		PMGD PFV Armazones	-	26.7	GNP	
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV Coyunche	-	0.0	-	
HP Cumbres	199.2	211.3	+6.06 %		PMGD PFV Quemados	-	27.6	GNP	
HP Curillinque	0.0	0.0	-	MM	PMGD PFV REN	-	0.0	-	
HP Digua	0.0	0.0	-		PMGD PFV Rimini	-	0.0	-	
HP El Paso	110.0	112.2	+2.00 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP El Pinar	0.0	150.2	GNP	P	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Florida II	0.0	0.0	-	MM	TER Angamos-ANG1	5091.4	4957.5	-2.63 %	
HP Guayacán	70.8	68.7	-2.99 %		TER Angamos-ANG2	5006.2	4264.3	-14.82 %	
HP Hornitos	140.0	123.4	-11.86 %		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Isla	612.2	452.1	-26.16 %		TER Arauco	576.0	258.4	-55.13 %	
HP Itata	288.0	266.1	-7.60 %		TER Arauco MAPA	870.0	812.0	-6.67 %	P
HP Juncal	110.0	113.5	+3.18 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	393.2	431.8	+9.82 %	MM
HP La Higuera	588.0	609.2	+3.61 %	
HP La Mina	154.4	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	303.1	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	201.0	312.3	+55.37 %	
HP Lircay	0.0	22.6	GNP	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	240.0	495.0	+106.26 %	
HP Los Hierros II	36.0	83.0	+130.50 %	
HP Los Molles	52.0	62.6	+20.35 %	
HP Los Quilos	192.0	187.1	-2.55 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	36.0	29.3	-18.50 %	
HP Mampil	552.2	398.6	-27.81 %	
HP Mocho	204.0	259.0	+26.98 %	
HP Palmucho	654.5	633.3	-3.24 %	
HP Peuchen	721.9	444.7	-38.40 %	
HP Providencia	104.0	88.7	-14.71 %	
HP Pullinque	382.4	533.2	+39.42 %	
HP Puntilla	19.6	36.0	+83.67 %	
HP Queltehues	0.0	0.0	-	MM
HP Quilleco	791.8	807.0	+1.92 %	
HP Rio Colorado	163.2	149.5	-8.39 %	
HP Rio Picoiquen	146.4	135.0	-7.81 %	
HP Rucatayo	0.0	0.0	-	DF
HP Rucue	1842.7	2010.0	+9.08 %	
HP San Andres	118.8	84.5	-28.87 %	
HP San Ignacio	742.2	257.0	-65.37 %	
HP Sauzal	588.0	494.7	-15.86 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	95.0	92.5	-2.65 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM
PE Alena	638.4	528.0	-17.29 %	
PE Atacama	1796.0	1136.9	-36.70 %	P
PE Aurora	921.0	1388.0	+50.71 %	
PE Cabo Leones 1	1423.9	1669.9	+17.27 %	
PE Cabo Leones 2	1094.7	1226.7	+12.06 %	
PE Cabo Leones 3	1958.4	2287.1	+16.78 %	
PE Calama	982.4	1230.4	+25.24 %	
PE Campo Lindo	518.1	457.1	-11.78 %	LF
PE Canela	105.2	94.2	-10.41 %	
PE Canela 2	544.1	653.5	+20.10 %	LF
PE Cerro Tigre	519.0	473.8	-8.72 %	
PE Cuel	242.4	234.3	-3.37 %	LF
PE El Arrayán	1421.8	1377.9	-3.09 %	
PE El Maitén	73.8	56.5	-23.51 %	
PE La Estrella	455.0	453.6	-0.30 %	
PE La Flor	326.1	379.5	+16.38 %	
PE Lebu	55.1	13.6	-75.32 %	
PE Llanos del Viento	246.4	663.6	+169.29 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	MM
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	725.7	4304.3	(*) +493.11 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	380.0	4779.4	(*) +1157.74 %	
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	1250.1	971.2	-22.31 %	
TER CMPC Laja	867.0	522.2	-39.77 %	
TER CMPC Pacífico	652.3	564.3	-13.49 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	141.8	+18.17 %	
TER Campiche	3794.3	4198.0	+10.64 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	2101.0	(*)GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	991.0	1000.0	+0.90 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	640.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	217.1	248.0	+14.23 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH1	5124.2	4881.3	-4.74 %	
TER Cochrane-CCH2	4012.2	3787.3	-5.60 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	DF
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1227.0	+149.39 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	288.0	207.7	-27.88 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	833.9	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	148.9	GNP	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	20.0	0.6	-97.00 %	
TER Degañ 2	23.4	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	384.0	197.6	-48.54 %	
TER Escuadrón	0.0	13.9	GNP	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	465.6	543.8	+16.78 %		TER Guacolda 1	2816.0	2709.2	-3.79 %	LF
PE Los Buenos Aires	229.5	202.4	-11.83 %		TER Guacolda 2	2736.0	2653.4	-3.02 %	LF
PE Los Cururos	936.5	524.2	-44.02 %		TER Guacolda 3	2920.4	2799.7	-4.13 %	
PE Los Olmos	858.1	921.0	+7.33 %	LF	TER Guacolda 4	2852.3	2718.8	-4.68 %	
PE Malleco Norte	1001.2	987.3	-1.39 %		TER Guacolda 5	2800.0	2692.4	-3.84 %	
PE Malleco Sur	1215.6	1165.1	-4.15 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	451.4	409.5	-9.29 %		TER Huascones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	352.8	376.5	+6.71 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Negrete	405.1	333.1	-17.77 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	880.7	2042.8	+131.95 %		TER IEM	5946.2	4009.4	(*) -32.57 %	
PE Punta Colorada	15.0	0.0	-100.00 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Palmeras	410.9	491.9	+19.71 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	1040.1	1281.7	+23.23 %		TER Kelar GNL	7403.0	6577.7	-11.15 %	
PE Renaico	411.3	788.2	+91.62 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
PE Renaico II	701.4	1531.2	+118.31 %	P	TER Laja Energía Verde	240.0	121.0	-49.58 %	
PE San Gabriel	1838.0	1540.0	-16.21 %		TER Lautaro I	624.0	581.6	-6.80 %	
PE San Juan	2162.5	2821.9	+30.49 %		TER Lautaro II	528.0	468.2	-11.32 %	
PE San Pedro	263.4	387.0	+46.91 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	360.9	491.5	+36.19 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	286.1	-14.85 %	
PE Sarco	1381.5	1838.2	+33.05 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	1239.6	1659.0	+33.83 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	708.3	873.6	+23.34 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	865.7	983.1	+13.55 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	354.2	297.9	-15.91 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	2375.0	(*)GNP	
PE Tchamma	1469.8	2325.3	+58.20 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	1059.3	994.3	-6.14 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	268.0	GNP	
PE Totoral	290.8	362.5	+24.67 %		TER MAITENCILLO	198.0	4.5	-97.75 %	
PE Ucuquer 2	103.3	121.7	+17.85 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Valle de los Vientos	421.8	606.1	+43.68 %		TER Masisa	172.8	195.2	+12.95 %	
PFV Almeyda	334.6	315.6	-5.69 %	LF	TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	104.6	124.6	+19.17 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	418.8	427.1	+1.99 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-B	-	588.0	GNP	P	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1005.0	878.1	-12.63 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	346.7	347.9	+0.34 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	2930.4	2804.0	-4.31 %	
PFV Bolero	759.6	737.1	-2.97 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2045.0	2088.4	+2.12 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	504.1	458.7	-9.01 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	465.5	425.4	-8.61 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	559.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	622.0	621.5	-0.09 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	112.7	175.3	+55.55 %		TER Nehuenco I GNL	7503.9	7415.0	-1.19 %	
PFV Conejo	294.1	585.6	+99.14 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1040.0	1026.7	-1.28 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	131.1	128.2	-2.23 %		TER Nehuenco II GNL	8780.1	8526.0	-2.89 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1201.1	1187.0	-1.17 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	932.8	1025.3	+9.91 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	102.1	146.8	+43.86 %		TER Newen GNL	17.9	0.0	-100.00 %	
PFV ELENA	104.5	105.4	+0.89 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	3.0	12.4	+313.33 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	548.4	528.9	-3.56 %		TER Norgener-NTO1	2430.0	1260.0	-48.15 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV El Romero	1083.2	1059.7	-2.17 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Finis Terrae	1492.6	1347.5	-9.72 %		TER Nueva Aldea	168.0	83.9	-50.08 %	DF
PFV Granja Solar	756.6	0.0	-100.00 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Guanchoi	1677.7	536.1	-68.05 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	MM
PFV Huatacondo	535.2	526.9	-1.55 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Jama	317.1	346.0	+9.10 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	311.2	334.7	+7.55 %		TER Nueva Renca GNL	2974.3	680.0	(*) -77.14 %	DF
PFV La Cruz Solar	328.0	353.1	+7.64 %		TER Nueva Renca Gas Arg	4843.8	0.0	(*) -100.00 %	
PFV La Huayca II	150.0	137.8	-8.12 %		TER Nueva Ventanas	4008.2	2533.0	(*) -36.81 %	
PFV La Huella	437.5	402.6	-7.97 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	8.0	8.0	+0.63 %		TER PAS Mejillones	528.0	529.6	+0.30 %	
PFV Lalackama	167.3	300.8	+79.82 %	LF	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	41.8	92.8	+122.05 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	469.4	466.4	-0.64 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	200.9	256.3	+27.56 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	15.8	14.9	-5.82 %		TER Quintero 1A GNL	2832.5	2579.0	-8.95 %	
PFV Luz del Norte	686.8	669.5	-2.53 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1217.1	1211.8	-0.44 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	406.2	379.8	-6.50 %		TER Quintero 1B GNL	2896.7	2696.0	-6.93 %	
PFV Meseta de los Andes	552.1	678.3	+22.85 %	P	TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	647.1	633.0	-2.18 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	13.6	42.3	+211.03 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	222.2	370.2	+66.62 %		TER San Isidro I GNL	8400.0	7254.6	-13.64 %	
PFV Pampa Tigre	635.8	690.4	+8.58 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	58.7	48.2	-17.90 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	88.9	100.6	+13.14 %		TER San Isidro II GNL	8808.9	8040.0	-8.73 %	
PFV Quilapilun	415.9	476.1	+14.47 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	839.5	893.9	+6.48 %		TER San Javier 1	0.0	4.3	GNP	
PFV Salvador	235.7	310.1	+31.57 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	181.3	182.9	+0.91 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	603.3	573.4	-4.96 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	370.8	444.1	+19.77 %		TER Santa Fe	1632.0	886.1	-45.70 %	
PFV Sol de Lila	862.4	869.5	+0.82 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	367.5	531.8	+44.70 %		TER Santa Marta	360.2	111.6	-69.02 %	
PFV Sol del Desierto	1512.4	1549.4	+2.45 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	754.7	666.3	-11.71 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	329.4	304.3	-7.62 %	LF	TER Taltal 1 GNL	0.0	1291.0	(*)GNP	
PFV Usya	311.9	299.9	-3.83 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	604.3	567.5	-6.10 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	929.7	620.1	-33.29 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	595.0	GNP	LF
PFV Willka	-	0.0	-		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	38.3	31.6	-17.52 %	PMG, P	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	23.5	27.2	+15.60 %	PMG	TER Teno	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	36.0	21.2	-41.24 %	PMG	TER Teno Gas GLP	933.4	358.2	-61.62 %	LF
PMG HP Carena	0.0	63.0	-	PMG	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	0.0	114.0	-	PMG, MM	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	144.0	125.0	-13.19 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, MM
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG, MM
PMG HP Florida III	0.0	0.0	-	PMG, MM
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	40.7	35.2	-13.51 %	PMG
PMG HP MC1	163.7	134.0	-18.14 %	PMG
PMG HP MC2	38.1	34.0	-10.79 %	PMG
PMG HP MC3	55.2	45.3	-17.86 %	PMG
PMG HP Mariposas	39.0	33.7	-13.59 %	PMG
PMG HP Nalcas	82.0	66.0	-19.48 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	89.4	98.7	+10.41 %	PMG
PMG HP Palacios	6.0	4.7	-22.50 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	41.7	-	PMG
PMG HP Pulelfu	170.4	175.3	+2.88 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	44.1	45.1	+2.38 %	PMG
PMG HP Renaico	92.6	132.9	+43.53 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	16.4	13.2	-19.45 %	PMG
PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
PMG PE La Esperanza	91.2	57.0	-37.48 %	PMG
PMG PFV Antay	54.2	53.3	-1.68 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	5153.4	4373.4	-15.14 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	452.6	409.3	-9.57 %	
TER Trincao	139.3	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	81.2	GNP	MM
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	528.0	268.5	-49.16 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	238454.6	232474.9	-2.51 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMG North West	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	57.8	60.2	+4.09 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.7	19.9	-8.25 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	9.0	15.7	+73.71 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	41.1	41.9	+1.94 %
PMGD HP Caliboro	17.1	18.7	+9.25 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	79.0	-
PMGD HP Collil	65.0	71.2	+9.47 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.7	9.3	+6.40 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	97.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.9	-
PMGD HP Dongo	53.9	57.5	+6.58 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.7	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	1.0	-
PMGD HP El Agrio	17.6	17.4	-1.35 %
PMGD HP El Arrayán	-	1.8	-
PMGD HP El Atajo	15.6	18.4	+18.06 %
PMGD HP El Brinco	1.6	1.6	-0.31 %
PMGD HP El Canelo	53.9	51.1	-5.21 %
PMGD HP El Colorado	18.1	20.7	+14.14 %
PMGD HP El Diuto	53.4	65.3	+22.22 %
PMGD HP El Galpón	25.8	26.2	+1.40 %
PMGD HP El Llano	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	59.5	54.1	-9.09 %
PMGD HP El Mirador	0.0	7.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.0	21.6	-1.92 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	18.8	24.4	+30.06 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	59.5	59.9	+0.67 %
PMGD HP La Bifurcada	0.0	0.0	-
PMGD HP La Compañía II	7.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Montaña	10.5	22.0	+109.37 %
PMGD HP La Montaña II	0.3	11.7	+4017.72 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.5	9.6	+12.72 %
PMGD HP Las Flores	0.0	42.7	-
PMGD HP Las Vertientes	31.7	38.8	+22.27 %
PMGD HP Los Bajos	0.4	1.6	+286.24 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	58.2	-
PMGD HP Los Corrales II	20.0	20.4	+2.04 %
PMGD HP Los Morros	10.9	16.7	+52.90 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lockma	-	54.8	-
PMGD PFV Loica	5.4	10.6	+97.74 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	7.1	10.4	+47.42 %
PMGD PFV Loreto	10.0	9.8	-2.06 %
PMGD PFV Los Gorriones	8.0	11.9	+49.94 %
PMGD PFV Los Jotes	12.0	11.7	-2.62 %
PMGD PFV Los Lagos	5.3	8.0	+49.24 %
PMGD PFV Los Libertadores	31.0	38.3	+23.61 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.1	-
PMGD PFV Los Magnolios	10.2	11.1	+9.18 %
PMGD PFV Los Molinos	32.4	45.9	+41.46 %
PMGD PFV Los Paltos	10.2	9.8	-3.90 %
PMGD PFV Los Patos	9.5	11.2	+17.68 %
PMGD PFV Los Perales	13.4	13.4	-0.38 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	12.3	11.5	-6.92 %
PMGD PFV Los Tordos	15.1	18.3	+20.89 %
PMGD PFV Luce Solar	8.9	10.8	+21.06 %
PMGD PFV Luders	11.4	13.3	+16.40 %
PMGD PFV Lumbreras	9.5	14.3	+50.69 %
PMGD PFV Luna	5.7	9.2	+62.42 %
PMGD PFV Luna del Norte	13.9	13.6	-2.33 %
PMGD PFV Maikono	8.6	11.2	+30.10 %
PMGD PFV Malaquita II	50.9	44.7	-12.19 %
PMGD PFV Malinke	5.7	9.8	+71.12 %
PMGD PFV Malloco	2.7	2.4	-10.09 %
PMGD PFV Manao	12.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mandinga	20.2	31.6	+56.57 %
PMGD PFV Marambio	6.4	9.1	+40.83 %
PMGD PFV Marañon	-	9.4	-
PMGD PFV Marchigue II	31.7	39.5	+24.78 %
PMGD PFV Marchigue VII	7.9	11.1	+40.80 %
PMGD PFV Marin	11.9	14.3	+20.01 %
PMGD PFV María Pinto	6.8	10.7	+56.64 %
PMGD PFV Meco Chillan	27.4	23.4	-14.50 %
PMGD PFV Meli	37.6	36.4	-3.16 %
PMGD PFV Membrillo	11.1	10.3	-7.05 %
PMGD PFV Mercurio Sur	10.0	13.2	+32.40 %
PMGD PFV Milán A	10.5	11.7	+10.99 %
PMGD PFV Mitchi	20.0	19.8	-1.21 %
PMGD PFV Mostt	12.5	11.8	-6.23 %
PMGD PFV Mostazal	33.1	40.2	+21.45 %
PMGD PFV Moya	54.4	44.7	-17.89 %
PMGD PFV Mutupín	37.2	36.5	-1.96 %
PMGD PFV Nahuén	27.5	37.1	+34.58 %
PMGD PFV Nan	8.3	7.6	-8.54 %
PMGD PFV Nazarino Verano	11.5	11.2	-2.18 %
PMGD PFV Newentun	-	0.0	-
PMGD PFV Nihue	9.5	8.7	-8.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	36.1	27.2	-24.75 %
PMGD HP Los Portones	44.7	45.2	+1.13 %
PMGD HP MSA-I	0.0	43.8	-
PMGD HP Maisán	3.9	3.4	-12.96 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.5	-
PMGD HP María Elena	0.0	3.6	-
PMGD HP Melo	34.4	36.5	+5.95 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.9	4.0	+38.20 %
PMGD HP Muchi	8.5	5.9	-30.67 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.1	-
PMGD HP Munilque II	10.7	5.2	-51.18 %
PMGD HP Palmar	64.8	63.5	-1.94 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	20.4	20.1	-1.53 %
PMGD HP Pichilonco	22.8	23.6	+3.47 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	10.0	9.6	-4.69 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	38.4	38.2	-0.42 %
PMGD HP Roblería	2.0	30.8	+1428.91 %
PMGD HP Río Mulchén	21.7	11.8	-45.39 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	0.0	33.4	-
PMGD HP Santa Isabel	13.7	15.2	+10.79 %
PMGD HP Santa Rosa	10.9	11.4	+4.03 %
PMGD HP Sauce Andes	3.7	3.6	-3.93 %
PMGD HP Trailelfú	46.2	27.5	-40.40 %
PMGD HP Tranquil	60.2	50.8	-15.67 %
PMGD HP Triful Triful	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	162.2	93.0	-42.70 %
PMGD PE El Nogal	68.2	44.4	-34.91 %
PMGD PE Huajache	35.4	49.3	+39.30 %
PMGD PE Las Peñas	47.2	100.5	+112.97 %
PMGD PE Lebu III	31.0	7.2	-76.82 %
PMGD PE Raki	53.1	15.9	-70.07 %
PMGD PE Ucuquer	70.6	94.2	+33.47 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	0.0	20.6	-
PMGD PFV Alcaldesa	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alcon Solar	38.7	41.9	+8.42 %
PMGD PFV Alhué	14.4	8.6	-40.08 %
PMGD PFV Alicahue	13.7	12.8	-6.59 %
PMGD PFV Alto Solar	7.7	8.3	+8.10 %
PMGD PFV Altos de Til Til	0.0	0.0	-
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	21.7	21.8	+0.45 %
PMGD PFV Amparo del Sol	10.6	12.4	+16.70 %
PMGD PFV Anakena	47.7	60.2	+26.36 %
PMGD PFV Antonia	10.9	10.3	-6.05 %
PMGD PFV Argomedo	27.7	26.0	-6.17 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Norte Chico	9.2	9.8	+5.90 %
PMGD PFV Ocoa	12.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	27.1	35.5	+30.93 %
PMGD PFV Orion	3.8	10.1	+162.80 %
PMGD PFV Ovalle Norte	30.4	21.1	-30.60 %
PMGD PFV Ovejería	35.3	37.8	+7.20 %
PMGD PFV PAS1	65.8	65.5	-0.46 %
PMGD PFV PSF Horizonte	28.4	28.0	-1.33 %
PMGD PFV Pachira	28.3	37.6	+32.77 %
PMGD PFV Paine	63.8	63.2	-0.85 %
PMGD PFV Palto Sunlight	32.8	40.6	+23.69 %
PMGD PFV Pama	0.0	5.1	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	13.2	19.1	+44.61 %
PMGD PFV Panquehue II	21.3	28.1	+32.18 %
PMGD PFV Paraguay	29.3	35.4	+20.97 %
PMGD PFV Paranal	-	8.1	-
PMGD PFV Parque Bicentenario	8.1	9.8	+20.53 %
PMGD PFV Parque Curicura	38.8	36.2	-6.88 %
PMGD PFV Parque El Olivar	34.8	29.6	-15.18 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	7.7	-
PMGD PFV Parque La Colonia	44.3	42.6	-3.78 %
PMGD PFV Parque Nancagua	29.8	27.9	-6.64 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	12.9	28.1	+118.56 %
PMGD PFV Parque San Javier	13.9	18.9	+35.36 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	19.0	28.3	+49.15 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	27.9	26.1	-6.40 %
PMGD PFV Pastrán	38.7	43.1	+11.40 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	2.8	2.7	-3.94 %
PMGD PFV Pedreros	8.2	12.9	+57.51 %
PMGD PFV Pegasus	10.8	10.3	-5.39 %
PMGD PFV Pelumpen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Penaflor	31.8	36.2	+13.58 %
PMGD PFV Pencahue Este	6.2	10.7	+72.05 %
PMGD PFV Pepa	39.3	38.0	-3.17 %
PMGD PFV Pequen	4.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Peralillo	6.9	7.4	+7.54 %
PMGD PFV Pica	1.6	2.0	+24.08 %
PMGD PFV Pichon	-	1.0	-
PMGD PFV Picunche	50.1	48.2	-3.80 %
PMGD PFV Piduco	-	11.5	-
PMGD PFV Pilpilen	10.3	12.2	+18.43 %
PMGD PFV Piquero	30.7	44.6	+45.24 %
PMGD PFV Pirque	0.0	6.5	-
PMGD PFV Pitotoy	8.5	10.7	+26.80 %
PMGD PFV Pitra	10.9	12.3	+12.73 %
PMGD PFV Placilla	33.8	31.4	-7.00 %
PMGD PFV Playerito	11.4	10.7	-6.53 %
PMGD PFV Playero	11.4	10.6	-6.55 %
PMGD PFV Playeron	10.6	10.5	-1.42 %
PMGD PFV Plomo Verano	6.5	6.6	+1.07 %
PMGD PFV Población	7.8	11.3	+43.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	10.1	10.4	+2.93 %	PMGD PFV Portezuelo	10.6	10.6	+0.07 %
PMGD PFV Aromo del Verano	10.8	10.6	-2.38 %	PMGD PFV Pretty Field	10.3	2.0	-80.24 %
PMGD PFV Astillas	34.6	54.4	+57.29 %	PMGD PFV Puangue	11.4	17.8	+55.71 %
PMGD PFV Avel Solar	37.5	30.7	-18.27 %	PMGD PFV Pueblo Seco	-	0.0	-
PMGD PFV Aviles	20.2	30.0	+47.91 %	PMGD PFV Puelche	10.4	8.3	-20.29 %
PMGD PFV Ayla	-	17.0	-	PMGD PFV Puente Solar	10.9	10.2	-6.94 %
PMGD PFV Bellavista	46.0	65.5	+42.41 %	PMGD PFV Pullalli	10.0	12.0	+19.35 %
PMGD PFV Bellavista	10.6	10.1	-4.45 %	PMGD PFV Punta Baja	9.9	9.7	-1.41 %
PMGD PFV Berrueco	36.0	27.9	-22.69 %	PMGD PFV Queltehue	11.1	10.6	-4.16 %
PMGD PFV Bulnes Barones	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quetena	55.6	54.6	-1.82 %
PMGD PFV Bér gamo	10.4	11.8	+12.50 %	PMGD PFV Quillay	8.3	10.4	+25.61 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	37.2	37.7	+1.29 %	PMGD PFV Quinantu	27.0	31.0	+15.01 %
PMGD PFV Cabilsol	14.6	14.3	-1.44 %	PMGD PFV Quinta	10.6	13.7	+28.45 %
PMGD PFV Cabrero	35.7	9.3	-74.00 %	PMGD PFV RDCL SAN	26.7	36.2	+35.45 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	45.9	49.7	+8.36 %	PMGD PFV RLA	6.8	10.3	+51.71 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ranguil	8.6	0.4	-95.48 %
PMGD PFV Calama	63.5	65.0	+2.38 %	PMGD PFV Ratulemus	10.9	10.4	-4.86 %
PMGD PFV Calle Larga	14.1	13.4	-4.85 %	PMGD PFV Rauquen	12.5	17.6	+40.95 %
PMGD PFV Candelaria Solar	15.0	14.4	-4.28 %	PMGD PFV Recoleta	37.4	45.7	+22.33 %
PMGD PFV Canelillo	13.2	4.5	-66.16 %	PMGD PFV Rexner	11.2	10.7	-4.56 %
PMGD PFV Canesa	15.5	15.1	-2.89 %	PMGD PFV Rinconada	35.6	35.2	-1.21 %
PMGD PFV Cantera	7.0	10.2	+44.65 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	0.0	43.5	-
PMGD PFV Cantillana	39.2	6.7	-82.84 %	PMGD PFV Rinconada Norte	14.3	13.4	-6.18 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-	PMGD PFV Rodeo	9.8	9.1	-6.90 %
PMGD PFV Casabermeja	12.4	24.7	+98.28 %	PMGD PFV Romeria	41.0	37.0	-9.75 %
PMGD PFV Casuto	9.4	8.8	-6.51 %	PMGD PFV Rosario	-	1.9	-
PMGD PFV Catemu	9.0	8.4	-5.71 %	PMGD PFV Rovián	20.9	19.9	-4.76 %
PMGD PFV Catán	8.2	9.8	+19.88 %	PMGD PFV Río Peuco	11.8	11.3	-4.22 %
PMGD PFV Cauquenes	10.5	9.9	-6.25 %	PMGD PFV SDSI	10.0	8.3	-16.93 %
PMGD PFV Chacabuco	51.4	49.0	-4.69 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	12.9	12.1	-5.93 %
PMGD PFV Chalinga	12.2	11.6	-4.60 %	PMGD PFV Salerno Solar	6.3	9.8	+54.37 %
PMGD PFV Champa	-	25.0	-	PMGD PFV Samo Bajo	11.3	13.6	+20.32 %
PMGD PFV Chancon	8.7	10.0	+15.29 %	PMGD PFV San Antonio	0.0	35.4	-
PMGD PFV Chimbarongo	47.1	10.4	-77.88 %	PMGD PFV San Camilo	9.1	11.5	+26.85 %
PMGD PFV Chuchiñi	10.4	12.1	+16.43 %	PMGD PFV San Carlos	10.2	9.3	-9.17 %
PMGD PFV Cipres	18.8	19.1	+1.72 %	PMGD PFV San Emilio I	8.7	10.2	+18.00 %
PMGD PFV Citrino	9.8	9.0	-8.18 %	PMGD PFV San Francisco	12.8	13.8	+7.89 %
PMGD PFV Ckilir	59.1	58.0	-1.92 %	PMGD PFV San Isidro	11.5	10.8	-6.18 %
PMGD PFV Cocharcas	10.0	7.7	-22.71 %	PMGD PFV San José II	13.3	11.5	-13.56 %
PMGD PFV Cocinillas	13.2	7.0	-47.05 %	PMGD PFV San Pedro	14.9	14.1	-5.30 %
PMGD PFV Coinco	-	0.6	-	PMGD PFV San Ramiro	25.8	36.3	+41.09 %
PMGD PFV Colchagua	8.0	11.1	+38.90 %	PMGD PFV Santa Adriana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	36.4	25.7	-29.25 %	PMGD PFV Santa Amelia	10.6	13.0	+22.37 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santa Carolina	12.0	11.0	-8.59 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.2	4.9	+2699.71 %	PMGD PFV Santa Cecilia	12.1	11.4	-5.54 %
PMGD PFV Condor Pelvin	11.2	10.5	-6.56 %	PMGD PFV Santa Clara	9.8	12.9	+32.29 %
PMGD PFV Condor Petorca	13.0	12.3	-5.45 %	PMGD PFV Santa Cruz	34.5	34.5	+0.03 %
PMGD PFV Cordillerilla	5.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	56.1	41.0	-26.92 %	PMGD PFV Santa Emilia	43.2	44.6	+3.34 %
PMGD PFV Covadonga	54.3	19.6	-63.84 %	PMGD PFV Santa Ester	10.0	9.2	-7.92 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Crucero	7.7	11.2	+46.64 %	PMGD PFV Santa Francisca	26.5	25.5	-3.97 %
PMGD PFV Cruz	15.8	14.7	-6.90 %	PMGD PFV Santa Inés	12.7	11.4	-10.34 %
PMGD PFV Curacavi	7.5	11.7	+55.38 %	PMGD PFV Santa Julia	14.6	14.2	-2.54 %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.9	12.1	+10.95 %	PMGD PFV Santa Laura	9.2	9.9	+7.93 %
PMGD PFV Dadinco	10.6	6.3	-41.04 %	PMGD PFV Santa Luisa	10.7	9.2	-14.07 %
PMGD PFV Darlín	39.2	38.0	-3.07 %	PMGD PFV Santa Margarita	7.8	11.1	+42.17 %
PMGD PFV Diego de Almagro	51.0	49.4	-3.04 %	PMGD PFV Santa Rita	10.8	10.6	-2.06 %
PMGD PFV Don Andrónico	7.8	9.7	+24.21 %	PMGD PFV Santuario	14.7	14.5	-1.50 %
PMGD PFV Don Enrique	44.8	49.4	+10.30 %	PMGD PFV Saturno Norte	14.9	19.6	+31.93 %
PMGD PFV Don Eugenio	10.6	9.4	-11.79 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	49.0	44.1	-9.88 %
PMGD PFV Don Jorge	10.4	14.7	+41.15 %	PMGD PFV Sol del Norte	13.9	14.1	+1.20 %
PMGD PFV Don Mariano	12.1	11.1	-8.66 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Martín	0.0	9.5	-	PMGD PFV Sunhunter	44.0	52.9	+20.24 %
PMGD PFV Don Rodrigo	15.1	19.0	+25.61 %	PMGD PFV Talca	24.3	29.3	+20.50 %
PMGD PFV Doñihue	27.5	32.9	+19.56 %	PMGD PFV Talhuén	15.5	15.0	-3.16 %
PMGD PFV Duqueco Solar	38.2	32.9	-13.93 %	PMGD PFV Tallado	-	0.0	-
PMGD PFV Eclipse	22.2	38.2	+72.56 %	PMGD PFV Tamarugo	11.5	17.1	+49.31 %
PMGD PFV El Boco	18.0	28.3	+57.06 %	PMGD PFV Tambo Real	13.8	11.1	-19.41 %
PMGD PFV El Castaño	0.0	0.0	-	PMGD PFV Taranto	31.7	35.9	+13.36 %
PMGD PFV El Cernicalo	4.0	5.7	+43.90 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo II	4.0	5.2	+31.32 %	PMGD PFV Tierra	28.9	30.9	+6.92 %
PMGD PFV El Chincol	10.0	11.7	+16.23 %	PMGD PFV Til Til	10.6	5.3	-50.34 %
PMGD PFV El Chucao	8.5	8.9	+5.50 %	PMGD PFV Torino	27.1	24.7	-9.02 %
PMGD PFV El Córdor	5.5	5.1	-7.91 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	10.5	9.9	-5.73 %
PMGD PFV El Divisadero	10.6	10.4	-2.00 %	PMGD PFV Trebal	14.3	13.0	-9.14 %
PMGD PFV El Estero	5.2	8.3	+58.56 %	PMGD PFV Trebo	7.1	11.5	+62.83 %
PMGD PFV El Flamenco	25.7	31.0	+20.51 %	PMGD PFV Trica-Dos	6.5	8.6	+32.14 %
PMGD PFV El Huaso	9.1	8.5	-6.37 %	PMGD PFV Tricahue II	39.1	36.1	-7.75 %
PMGD PFV El Ingenio	-	6.5	-	PMGD PFV Trinidad	8.7	11.3	+29.75 %
PMGD PFV El Laurel	24.2	25.6	+5.77 %	PMGD PFV Tucuquere	8.7	7.7	-11.54 %
PMGD PFV El Litre	0.0	40.2	-	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Monte	10.7	9.8	-8.27 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	6.6	12.1	+83.33 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Pilpen	12.3	12.4	+0.65 %	PMGD PFV Valle Este II	43.5	40.3	-7.45 %
PMGD PFV El Píto	4.2	11.4	+171.19 %	PMGD PFV Valle Oeste II	40.4	41.5	+2.90 %
PMGD PFV El Piuquen	11.7	8.9	-23.82 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	10.6	11.3	+6.23 %
PMGD PFV El Queltehue	13.8	12.4	-10.00 %	PMGD PFV Ventisquero	-	38.6	-
PMGD PFV El Quemado	15.8	15.2	-3.66 %	PMGD PFV Venturada	34.7	26.8	-22.69 %
PMGD PFV El Queule	11.0	16.7	+51.98 %	PMGD PFV Vicente	14.8	12.6	-14.98 %
PMGD PFV El Reconquistador	-	0.0	-	PMGD PFV Victoria	59.8	59.2	-1.03 %
PMGD PFV El Resplandor	10.8	6.8	-36.64 %	PMGD PFV Villa Alegre	15.8	21.5	+36.29 %
PMGD PFV El Roble	7.1	35.8	+403.94 %	PMGD PFV Villa Cruz	3.0	10.9	+265.37 %
PMGD PFV El Romeral	36.4	34.2	-5.90 %	PMGD PFV Villa Moscoso	10.2	9.5	-7.13 %
PMGD PFV El Salitral	19.1	17.0	-10.97 %	PMGD PFV Villa Prat	5.1	5.3	+4.85 %
PMGD PFV El Sauce	7.1	11.5	+61.55 %	PMGD PFV Villa Seca	6.6	8.3	+25.67 %
PMGD PFV El Sharon	7.7	10.4	+35.93 %	PMGD PFV Villa Solar	7.1	9.3	+31.38 %
PMGD PFV El Tiuque	2.5	3.4	+37.42 %	PMGD PFV Vituco 2B	7.5	10.6	+40.49 %
PMGD PFV El Zorzal	6.3	8.3	+30.53 %	PMGD PFV Ñilhue	4.5	4.4	-2.24 %
PMGD PFV Encino	10.2	9.6	-5.52 %	PMGD PFV Ñiquén	8.6	10.4	+20.22 %
PMGD PFV Encon	36.5	34.1	-6.55 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Erinome	6.6	8.9	+34.58 %
PMGD PFV Escorial del Verano	11.5	10.8	-6.59 %
PMGD PFV Esfena	9.6	9.6	-0.62 %
PMGD PFV Esperanza	5.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	11.5	9.9	-13.99 %
PMGD PFV Fardela Negra	11.4	12.6	+11.36 %
PMGD PFV Filomena	10.8	10.5	-3.54 %
PMGD PFV Florencia Solar	50.3	48.5	-3.50 %
PMGD PFV Foster	7.2	9.8	+36.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	17.2	13.3	-22.91 %
PMGD PFV Fulgor	5.8	5.6	-2.93 %
PMGD PFV GR Lemu	9.4	19.9	+111.63 %
PMGD PFV GR Peumo	29.6	36.3	+22.48 %
PMGD PFV GR Pitao	43.5	40.7	-6.39 %
PMGD PFV GR Rauli	29.0	18.9	-34.89 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	12.1	11.3	-7.00 %
PMGD PFV Gabriela	51.8	50.3	-2.95 %
PMGD PFV Girasoles	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granada	23.1	33.7	+46.14 %
PMGD PFV Granate	47.4	62.0	+30.80 %
PMGD PFV Guadalaos	10.1	14.3	+41.74 %
PMGD PFV Guadalupe	30.7	29.0	-5.65 %
PMGD PFV Guanaco Solar	39.1	36.9	-5.58 %
PMGD PFV Guarana	7.1	8.9	+26.20 %
PMGD PFV Helios	10.9	10.2	-6.46 %
PMGD PFV Homero	17.2	12.4	-27.67 %
PMGD PFV Hormiga	10.2	9.2	-10.43 %
PMGD PFV Hornitos	1.5	0.3	-77.47 %
PMGD PFV Huape	10.2	6.8	-33.95 %
PMGD PFV Huaquelon	-	52.5	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	9.1	10.1	+10.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	13.4	12.9	-3.52 %
PMGD PFV Jahuel	20.9	24.1	+15.19 %
PMGD PFV Jaururo	9.8	11.5	+17.35 %
PMGD PFV Javiera Carrera	45.2	43.2	-4.59 %
PMGD PFV José Soler Mallafre	6.3	5.7	-10.25 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	11.8	11.4	-3.48 %
PMGD PFV La Acacia	37.6	29.9	-20.53 %
PMGD PFV La Blanquina	38.6	36.5	-5.37 %
PMGD PFV La Chapeana	10.1	6.9	-31.54 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.3	13.1	+27.64 %
PMGD PFV La Esperanza II	31.7	38.2	+20.58 %
PMGD PFV La Estancia	11.9	4.5	-62.28 %
PMGD PFV La Foresta	7.2	10.5	+45.59 %
PMGD PFV La Frontera	16.9	16.6	-1.66 %
PMGD PFV La Gamboina	10.7	10.2	-5.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancali	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	35.8	-
PMGD TER Bluegate	-	0.9	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.5	-
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 Chufken	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	51.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	1.5	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	1.2	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	61.2	-
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	-	1.5	-
PMGD TER HBS GNL	-	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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Lajuela	35.2	24.2	-31.33 %
PMGD PFV La Ligua	13.9	15.5	+11.51 %
PMGD PFV La Manga	12.3	11.4	-7.82 %
PMGD PFV La Muralla	8.9	10.2	+13.70 %
PMGD PFV La Palma Solar	41.4	28.6	-30.78 %
PMGD PFV La Victoria	35.6	34.8	-2.26 %
PMGD PFV Lagunilla	10.7	7.4	-30.76 %
PMGD PFV Las Cabras	8.5	11.4	+34.55 %
PMGD PFV Las Cachañas	35.6	34.3	-3.74 %
PMGD PFV Las Catitas	28.0	41.3	+47.32 %
PMGD PFV Las Chacras	7.6	11.1	+45.94 %
PMGD PFV Las Codornices	13.0	10.7	-17.72 %
PMGD PFV Las Lechuzas	12.0	10.0	-16.43 %
PMGD PFV Las Majadas	41.2	38.6	-6.28 %
PMGD PFV Las Mercedes	1.6	3.1	+89.10 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.1	7.8	-23.25 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	8.8	11.5	+30.77 %
PMGD PFV Las Palomas	9.6	9.5	-1.25 %
PMGD PFV Las Perdices	6.5	8.9	+37.20 %
PMGD PFV Las Rojas	8.5	9.9	+16.83 %
PMGD PFV Las Tencas	29.3	33.6	+14.92 %
PMGD PFV Las Terrazas	9.2	1.4	-84.57 %
PMGD PFV Las Torcazas	8.6	11.6	+34.45 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.9	7.3	-39.07 %
PMGD PFV Las Turcas	13.6	10.7	-21.25 %
PMGD PFV Lima	6.3	6.3	-0.09 %
PMGD PFV Linares	26.5	36.3	+36.79 %
PMGD PFV Lingue	10.4	12.1	+15.95 %
PMGD PFV Lipangue	14.4	13.1	-9.22 %
PMGD PFV Lirio del Campo	0.0	10.8	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	34.4	41.3	+20.03 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	8.3	6.2	-25.65 %
PMGD PFV Llay Llay	48.3	45.3	-6.13 %
PMGD PFV Lo Boza	0.5	0.4	-29.67 %
PMGD PFV Lo Chacón	9.4	10.8	+14.29 %
PMGD PFV Lo Miranda	24.5	22.6	-7.84 %
PMGD PFV Lo Sierra	10.6	11.7	+10.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
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 Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	39.7	-
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	-	2.1	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	6.2	-
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	-	39.1	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.9	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	8134.4	9443.6	+16.10 %

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	Menor generación real por costo marginal.
HE Rapel	Menor generación real por costo marginal.
TER Atacama 1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Candelaria 1 Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
TER IEM	Menor generación real por costo marginal.
TER Los Vientos Diésel	GNP por control transferencia.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nueva Ventanas	Menor generación real por limitación.
TER Taltal 1 GNL	GNP por disponibilidad de GNL.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Abanico	0.0	C. Abanico indisponible, 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 Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles, 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 - 2023012246.
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 202312242 - 2023012244.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Indisponible, según IF 2023002536.
TER Ventanas II	80.0	Indisponible según IF 2023002487.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	95.0	Limitada a 92.64 MW según IL 2023001025.
TER Guacolda 1	98.0	Limitada a 151 MW, según IL 2023000939.
TER Guacolda 2	96.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER Taltal 2 GNL	54.0	Limitada en 65 MW, según IL 2023001043.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Ralco	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HP La Confluencia	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Atacama	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Andes Solar II-B	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PFV Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas, PE Atacama, PFV Meseta de los Andes, PFV Andes Solar II B y PFV Elena continúan en período de puesta en servicio.
00:03	Transelec	Línea de 66 kV San Javier - Constitución, tramo San Javier - Estructura 141 cerrado.
00:43	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
00:56	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular tensión.
01:07	Enel Generación	C. Taltal TG-2 sincronizada en pruebas.
02:15	Enel Generación	C. Taltal TG-2 disponible, en servicio y cancelado IF 2023002515. Queda limitada a mínimo técnico. Causa informada: Control temperatura gases de escape, según IL 20230001043.
02:16	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
02:18	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.
02:20	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
02:28	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
05:12	Enel Generación	C. Atacama TG1A disponible y en servicio, cancelado IF 2023002535.
05:34	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
06:27	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
06:36	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023053881.
06:44	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
07:00	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:30	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
07:30	Enel Transmisión	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
07:41	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
07:41	Chilquinta	S/E Miraflores línea de 110 kV Miraflores - San Pedro 1 y S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Peñablanca abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
07:59	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:06	Santa Fe Energía	Línea de 110 kV Maipo - Pirque - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones, se pierden 5.4 MW de consumos de S/E Pirque. Causa informada: Falla en aislador de la estructura 58 del tramo de línea CMPC Puente Alto - Pirque, según IF 2023002555 y 2023002556.
08:06	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera genera en isla. Causa informada: Falla en línea de 110 kV CMPC Puente Alto - Maipo, según IF 2023002557.
08:24	Colbún	C. Carena solicitada F/S por regulación de frecuencia en isla de C. CMPC Cordillera, por falla de línea de 110 kV CMPC Puente Alto - Maipo.
08:47	CGE	S/E Pirque recuperados 31% de los consumos por redes MT.
08:55	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 cerrada.
09:28	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 cerrada.
09:30	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
09:33	Transelec	Línea de 220 kV Atacama - Esmeralda con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual con pértiga de aislación de vidrio método energizado a distancia, según SICF 2023054336.
09:45	CGE	S/E Pirque recuperados 97% de los consumos por redes MT.

Centro de Control	Observación
09:45 Transelec	S/E Polpaico transformador N° 1 de 500/220 kV y 750 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF2023002558.
10:07 Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación IL 2023000446.
10:20 Arauco	C. Planta Valdivia limitada a 5 MW. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor en proceso productivo, según IL 2023001044.
10:29 CGE	Línea de 66 kV Hualañé - Licantén interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023002539.
10:29 Arauco	C. Licantén genera en isla. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Hualañé - Licantén, según IF 2023002540.
10:33 CGE	S/E Pirque recuperados el 100% de los consumos por redes MT.
11:08 Arauco	C. Licantén sincronizada, cancelado IF 2023002540.
11:31 Enel Transmisión	S/E Nueva Lampa abierto interruptores J1 y J3 por control transferencia línea de 220 kV Polpaico - Nueva Lampa 1 y 2.
11:36 AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 82 MW. Causa informada: Obstrucción en estanque de lechada de cal del sistema desulfurizador, según IL 2023001045.
11:46 STS	S/E El Empalme paño 52ET1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de botonera local remoto, según SDCF 2023054455.
12:01 Transelec	S/E Don Héctor 52J1, 52J4, 52J9 y 52J11 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Pan de Azúcar - Punta Colorada.
12:02 Enel Transmisión	S/E Los Dominicos interruptor CT21 general de MT barra N°2 de 12 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 30 MW de consumos, según IF 2023002547.
12:54 Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Cordillera 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminación de punto caliente en sector polo A interruptor 110 KV de S/E Cordillera, según SDCF 2023054478.
12:57 Enel Transmisión	S/E Los Dominicos recuperados el 70 % de los consumos por redes de MT.
13:05 Celeoredes	Línea de 110 kV Maipo - Pirque cerrada y normalizada la topología en S/E Pirque, cancelado IF 2023002555.
13:05 Celeoredes	S/E Pirque paño H4 de línea de 110 kV Pirque - CMPC Puente Alto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de CMPC por reemplazo de aislador dañado en la fase B de estructura 58, según SDCF 2023054539.
13:13 Transelec	Línea de 220 kV Atacama - Esmeralda cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023054336.
13:18 Enel Green Power	C. PFV Valle del Sol Transformador de 220/33 kV y 160 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Ruido anómalo en lado de baja del transformador (Riesgo a instalaciones y equipo), según SDCF 2023054487.
13:34 STS	Línea de 66 kV Aihuapi - Los Negros con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de huiras entre las estructuras 248 y 249, según SICF 2023054488.
13:36 Celeoredes	S/E Pirque sólo con supervisión y control local, según IL 2023001046.
13:37 Enel Distribución	S/E Los Dominicos normalizado el 100 % de los consumos, cancelado IF 2023002537.
13:53 Transelec	S/E Polpaico transformador N° 1 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio, cancelado IF 2023002558.
13:53 Transelec	S/E Polpaico transformadores de 500/220 kV y 750 MVA con limitación. Causa informada: No es posible efectuar cambios de TAP de forma remota ni local debido a anomalía en el control del transformador N° 1, según IL 2023001048.
14:04 Enel Generación	C. Cipreses con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza al sistema de refrigeración de la central, según SICF 2023054499.
14:04 Enel Generación	C. Ojos de Agua con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza al sistema de refrigeración de la central, según SDCF 2023054503.
14:07 Celeoredes	Línea de 110 kV Minero - Cordillera 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto caliente en sector polo A interruptor en S/E Cordillera, según SDCF 2023054483.
14:17 STS	Línea de 66 kV Aihuapi - Los Negros cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023054488.
14:30 Celeoredes	S/E Ancoa paño K7 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de transformador de corriente TCK7 fase 3, debido a filtración y bajo nivel de aceite de TCK7 fase 3, según SDCF 2023054491.
14:33 Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación y normalización de avería en protección sistema 2 del paño J7 de S/E Ciruelos, según SICF 2023054490.
15:18 Enel Generación	C. Cipreses cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023054499.
15:18 Enel Generación	C. Ojos de Agua cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023054503.
15:22 Enel Transmisión	S/E Los Dominicos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere cambiar de posición alimentador 12 kV Honduras desde barra 12 kV N° 3 hacia barra 12 kV N° 2 (IF 2023002547), según SICF 2023054509.

Hora	Centro de Control	Observación
15:27	Transelec	Línea de 66 kV San Javier - Constitución con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de postes desde 142 a 161 (20 estructuras), según SICF 2023054332.
15:30	Enel Generación	C. Antuco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla equipo de comunicación MUX Nokia Antuco Abanico con Data de URT Transelec, se requiere revisar y normalizar, según SICF 2023054514.
15:36	Minera Escondida	S/E Tap Off 538 TR de 69/4.16 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza del respiradero y cambio de sílice gel de los desecadores del transformador por gran contaminación, según SICF 2023054512.
15:53	Enel Generación	C. Antuco U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 113 MW. Causa informada: Muy baja presión de sello en eje por colmatación de filtro, según IF 2023002552.
16:00	Minera Escondida	S/E Tap Off 538 TR de 69/4.16 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023054512.
16:01	Minera Escondida	S/E Tap Off 537 TR de 69/4.16 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza del respiradero y cambio de sílice gel de los desecadores del transformador por gran contaminación, según SICF 2023054538.
16:15	STS	S/E El Empalme paño 52ET1 cerrado, cancelado solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023054455.
16:26	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023054490. Cancelada IL 2023001014.
16:30	Escuadrón	C. Escuadrón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023053249.
17:03	Minera Escondida	S/E Tap Off 537 TR de 69/4.16 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023054538.
17:14	Transelec	S/E Don Héctor 52J1, 52J4, 52J9 y 52J11 cerrados.
17:16	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
17:21	CGE	Línea de 23 kV Constitución Elektragen - Constitución interrupción forzada por protecciones, según IF 2023005253.
17:21	Elektragen	C. Constitución Elektragen sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Falla en la línea de 23 kV Constitución Elektragen - Constitución, según IF 2023002554.
17:24	AES Andes	C. Angamos U-2 limitada a 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación y revisión de pulverizador C. La Unidad puede entregar AGC entre 80 y 200 MW, según SICF 2023054736.
17:26	CGE	Línea de 23 kV Elektragen Constitución - Constitución cerrada y cancelado IF 2023002553
17:26	Elektragen	C. Constitución Elektragen disponible y cancelado IF 2023002554.
17:39	Enel Generación	C. Antuco U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2023002552
17:39	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Cordillera 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023054478.
18:39	Enel Generación	C. Antuco U-1 disponible, en servicio y cancelado IF 2023002552.
18:42	Celeoredes	S/E Pirque paño H4 de línea de 110 kV Pirque - CMPC Puente Alto cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023054539.
19:01	Colbún	C. Nehuenco 9B con limitación. Causa informada: Se limita unidad por cumplir límite de CO acumulado mayor a 0.5 ton/día, de acuerdo a lo autorizado por la RCA según Carta N°012-2023. Lo cual implica retirar la unidad de servicio, según IL 2023001050.
19:02	CGE	S/E Alameda interruptor CS cerrado por control transferencia del transformador N°2 de 66/15 kV y 25 MVA.
19:15	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada limitación a 82 MW IL 2023001045.
19:31	RNE	S/E Atacama Solar II con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparaciones en cables subterráneos de circuitos asociados a circuito N°8 de Barra 2, según SDCF 2023054782.
20:25	Santa Fe Energía	Línea de 110 kV Pirque - CMPC Puente Alto cerrada, cancelado IF 2023002556.
20:25	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera sincronizada y cancelado IF 2023002557.
21:04	Colbún	C. Carena U-2 con informe de limitación. Causa informada: Falla de compuertas de fondo en cámara de carga, quedando solo conectada la U-1, con una potencia máxima de 2,5 MW, según IL 2023001051.
21:08	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG sincronizada en pruebas, según IF 2023002536.
21:40	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV sincronizada en pruebas, según IF 2023002536.
22:06	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
22:09	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
22:27	Chilquinta	S/E Miraflores líneas de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 cerradas.
22:27	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 cerradas.
23:30	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca disponible y en servicio, cancelado IF 2023002536.
23:30	RNE	C. PFV Atacama Solar II cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. (SDCF 2023053863).
23:30	RNE	S/E Atacama Solar II cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.(SDCF 2023054782).
23:38	Enel Transmisión	S/E Nueva Lampa interruptores J1 y J3 de línea de 220 kV Polpaico - Nueva Lampa 2 cerrados.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
09:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 921.5 [MW]
10:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -900.6 [MW].
16:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -40.9 [MW/m].
18:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 74.6 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos Scada.	01/06/2022	17:26		
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		
AES Andes	S/E Ventanas 220 kV y 110 kV datos scada.	03/04/2023	12:15		
Enap Refinería Aconcagua	C. Cogeneradora Aconcagua.	07/04/2023	00:00		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Energía Llaima	C. PFV El Salvador, estado interruptor 52H1 invalido.	09/05/2023	03:00		
Siemens	Todas las instalaciones datos scada.	24/05/2023	10:20		
Cardones	C. Colmito datos SCADA F/S	13/06/2023	08:28		

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		
Enor Chile	Hot Line principal F/S	27/05/2023	00:00		
Puntilla	Hot Line principal F/S	04/06/2023	11:25		
RNE	Hot line principal y respaldo.	13/06/2023	15:38	15/06/2023	19:17

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 15 de junio
de 2023

Reporte Descomposición/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 05.07.2023 14:10:35
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva
 Total registros General: 306
 Total registros Subestación: 146

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Contador	Tipo Señal	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Subestación	ID(2)	Elemento(1)	Tipo Trabajo	Patencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023052883	Subestación	Ejecución Efectiva	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2236	S/E CALAMA NUEVA	208	CALAMA NUEVA 220/110/23 KV N°5	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento de ventilador ATN N°5, Unidad 3	Riesgo controlado y bajo.	Sin pérdidas de consumos. Con aviso de suspensión diaria, trabajos a realizar en horario nocturno. Riesgo eléctrico controlado. Registro interno PT 7067?	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 20:00	16-06-23 20:00	15-06-23 19:39	15-06-23 21:34
2023054782	Subestación	Ejecución Efectiva	ATACAMA SOLAR S.A.	1872	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	2751	S/E ATACAMA SOLAR B	2018 2019 2020 2021 2022 2023	S/E ATACAMA SOLAR B E10 S/E ATACAMA SOLAR B E12 S/E ATACAMA SOLAR B E14 S/E ATACAMA SOLAR B E13 S/E ATACAMA SOLAR B E12 S/E ATACAMA SOLAR B E11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reparaciones en cables subterráneos de circuitos asociados a circuito N°8 de Barra 2. El interruptor quedará a disposición del jefe de barra.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	El S2510 quedará a disposición del jefe de barra durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 19:30	16-06-23 01:00	15-06-23 19:11	15-06-23 01:30
2023045069	Subestación	Ejecución Efectiva	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	2033	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J	25132	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J3 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J4	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión de pafios S213 y S24 de SE Seccionadora San Andrés (SAT Seccionadora San Andrés Centro Punta Alto) por temas de verificación de protección S1, S2 y más S08P por plan de mantenimiento (Protección S1 RED E37). Se realiza E370 asociado a los pafios J4 y J3. Pruebas efectivas de reconexión. Los trabajos se realizan con desconexión tanto en sistema de SE San Andrés como en SE Carretera Pinto.	Riesgo controlado, faenas coordinadas con Tamarac. Trabajos serán realizados con protección efectiva de barra 1 bloqueada.	Faenas coordinadas con CNOT Troncal y CCT Grupo SAESA PT 2023-02583 registro interno S17.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 19:00	16-06-23 07:00	15-06-23 20:29	15-06-23 05:46
2023045097	Subestación	Ejecución Efectiva	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2033	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J	1485	BA S/E SECCIONADORA SAN ANDRES 220V BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere Riesgo de E370 Diferencial de Barra 220 KV N°3 en SE Seccionadora San Andrés por verificación de protección S1, S2 y más S08P por plan de mantenimiento (Protección S1 RED E37). Se realiza E370 asociado a los pafios J4 y J3. Pruebas efectivas de reconexión. Faena asociada a SD 2023035063	Riesgo controlado, faenas se realizan con diferencial de barra 220 KV N°3 bloqueada.	PT 2023-02581 registro interno S17	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 19:00	16-06-23 07:00	15-06-23 20:29	15-06-23 05:46
2023053205	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	370	KIMAL 300/220/69KV 750MVA(ATS) + LUMINARIA DE RESPALDO	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Kimal: Obra de silencio de aisladores equipos primarios.	Bajo	Restricciones: B. Monofaseo OL500/220/66 KV Kimal, Indispensable. Instalaciones en Riesgo: B. Monofaseo OL500/220/66 KV Kimal. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Kimal. Puesta a tierra instalación se instalará en un total de 09H en el siguiente orden: 3 PA1 entre BR1-31,31,32 y BR1-RL_RL_RL, 3PA2 entre TCR1-2 y BR1-1 y 03 PA3 entre BR2-2 y TRP1, para el pintado de cables se utilizarán temas provisionales. Actividades: Centro de ajuste y MPB en reconector, S/E El Salado. Pruebas integrales a equipo reconstructor Eaton Nova27468 S201. -Prueba estructurada del desconector (reemplazo de batería interna del reconstructor. -Prueba efectiva del S21 (Cierre y apertura) Local/Remoto, -Prueba funcional funciones de protección. -Nota: Actividades necesarias para subestación Automotriz N° Autos PM 10000111. -Nota: Charlar en su versión afectada debido a bypass. Confirmar realización de pafios con AT Troncal N°206467 y desconexión con el AT N°206532.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 18:00	16-06-23 04:00	15-06-23 15:51	15-06-23 01:17
2023051204	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	15037	S/E EL SALADO E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E El Salado. Pruebas integrales a equipo reconstructor Eaton Nova27468 S201	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L001, L5A-Chalchal o L023KV El Salado-Chalchal, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación El Salado. Trabajo equipo reconstructor S201. Delimitación zona de trabajo. Instalación de Señal: S2013 a disposición pruebas de control.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 17:30	16-06-23 02:00	15-06-23 18:56	15-06-23 01:31
2023054700	Subestación	Ejecución Efectiva	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	2943	S/E TAP OFF 336	1664	TAP OFF 336 69/4 16 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Limpieza del respiradero y cambio de aceite del oil del desconexión del transformador	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E TAP OFF 336 S201. S/E ODP1: S282.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 17:03	15-06-23 20:00	15-06-23 17:03	15-06-23 21:35
2023053211	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	488	BA S/E EL SALADO 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E El Salado. Mantenimiento preventivo básico Normal al S21, factor de potencia, resistencia de aislación y contacto.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Actividades: Mantenimiento y medidas eléctricas a interruptor, S/E El Salado. Mantenimiento preventivo básico Normal al S21, factor de potencia, resistencia de aislación y contacto. ACTV. Trabajo se realizará después de la instalación del bypass con el CD 106487. El suministro de Chalchal no se verá afectado debido al bypass. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 23 KV El Salado o L023KV El Salado-Chalchal, C1 o Paño Transformación ET01-El Salado Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación El Salado. Se instalan tierras provisionales a ambos lados del S21, la instalación de las tierras se realizan posterior a la cancelación del AT10 106487 (instalación de Bypass).	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 17:00	15-06-23 23:00	15-06-23 18:56	15-06-23 23:45
2023053212	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	15273	S/E EL SALADO E71	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E El Salado. Mantenimiento preventivo básico Normal al S21, factor de potencia, resistencia de aislación y contacto.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Actividades: Mantenimiento y medidas eléctricas a interruptor, S/E El Salado. Mantenimiento preventivo básico Normal al S21, factor de potencia, resistencia de aislación y contacto. ACTV. Trabajo se realizará después de la instalación del bypass con el CD 106487. El suministro de Chalchal no se verá afectado debido al bypass. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 23 KV El Salado o L023KV El Salado-Chalchal, C1 o Paño Transformación ET01-El Salado Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación El Salado. Se instalan tierras provisionales a ambos lados del S21, la instalación de las tierras se realizan posterior a la cancelación del AT10 106487 (instalación de Bypass).	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 17:00	15-06-23 23:00	15-06-23 18:56	15-06-23 23:45
2023053213	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	15037	S/E EL SALADO E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E El Salado. Mantenimiento preventivo básico Normal al S21, factor de potencia, resistencia de aislación y contacto.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Actividades: Mantenimiento y medidas eléctricas a interruptor, S/E El Salado. Mantenimiento preventivo básico Normal al S21, factor de potencia, resistencia de aislación y contacto. ACTV. Trabajo se realizará después de la instalación del bypass con el CD 106487. El suministro de Chalchal no se verá afectado debido al bypass. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 23 KV El Salado o L023KV El Salado-Chalchal, C1 o Paño Transformación ET01-El Salado Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación El Salado. Se instalan tierras provisionales a ambos lados del S21, la instalación de las tierras se realizan posterior a la cancelación del AT10 106487 (instalación de Bypass).	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 17:00	15-06-23 23:00	15-06-23 18:56	15-06-23 23:45
2023054538	Subestación	Ejecución Efectiva	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1844	S/E TAP OFF 537	1665	TAP OFF 537 69/4 16 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Limpieza del respiradero y cambio de aceite del oil del desconexión del transformador	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E TAP OFF 537 S201. S/E ODP1: S282.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 16:01	15-06-23 20:00	15-06-23 16:01	15-06-23 17:03
2023053698	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1642	S/E RAPEL	15887	S/E RAPEL D	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Rapel: Inspección a equipo híbrido S215.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Inspección a equipo híbrido S215. Restricciones: Normalización sujetos a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Paño de 220 KV o S. Seccionador. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: S/E Rapel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 16:00	15-06-23 17:30	15-06-23 11:42	15-06-23 12:26
2023054512	Subestación	Ejecución Efectiva	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1845	S/E TAP OFF 538	1666	TAP OFF 538 69/4 16 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Limpieza del respiradero y cambio de aceite del oil del desconexión del transformador	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E TAP OFF 538 S201. S/E ODP1: S282.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 15:32	15-06-23 18:00	15-06-23 15:36	15-06-23 16:02
2023052937	Subestación	Ejecución Efectiva	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	1790	S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) 110KV E1	1731 1732	BA S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) 110KV E1 BA S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) 110KV E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará levea de Aislación con Tensión en el patio de 110 KV	Riesgo de operación de los componentes asociados a la barra principal 110 KV N°1 y N°2	Frete a una operación automática, ENEL recomendará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional. Lavados no ponen en riesgo ambos componentes de forma simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 14:00	15-06-23 18:00	15-06-23 13:25	15-06-23 16:52
2023053540	Subestación	Ejecución Efectiva	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	1790	S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) H3	2086 2087 2088 2089 2090 2091 2092 2093 2094 2095 2096 2097 2098 2099	S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) H3 (EN REVISIÓN) S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) H4 (EN REVISIÓN) S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) H5 (EN REVISIÓN) S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) H6 (EN REVISIÓN) S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) H7 (EN REVISIÓN) S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) H8 (EN REVISIÓN) S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) H9 (EN REVISIÓN) S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) H10 (EN REVISIÓN) S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) H11 (EN REVISIÓN) S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) H12 (EN REVISIÓN) S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) H13 (EN REVISIÓN) S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) H14 (EN REVISIÓN) S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) H15 (EN REVISIÓN) S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) H16 (EN REVISIÓN) S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) H17 (EN REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará levea de Aislación con Tensión en el patio de 110 KV	Riesgo de operación de los componentes asociados a la barra principal 110 KV N°1 y N°2	Frete a una operación automática, ENEL recomendará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional. Relavado con SD : 2023052137 - Lavados no ponen en riesgo las barras principales 110 KV N°1 y N°2 de forma simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 14:00	15-06-23 18:00	15-06-23 13:26	15-06-23 16:52
2023054481	Subestación	Ejecución Efectiva	CHARRA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	561	S/E ANCOA	23621	S/E ANCOA K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento correctivo: reemplazo de transformador de corriente TCK7 fase 3. Debido a filtración y bajo nivel de aceite de TCK7 fase 3 Mediciones eléctricas e inyecciones	Sin riesgo. Línea Charra-Ancos 3 desconectada.	Actualmente la 17 se encuentra la LT 220 KV Charra - Ancos 3, se encuentran desactivadas por trabajos programados.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 14:00	15-06-23 18:00	15-06-23 14:30	15-06-23 21:56
2023054539	Subestación	Ejecución Efectiva	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	461	S/E PIRQUE	26444	S/E PIRQUE H	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CNOT, desconexión del pafio S24 de S/E Pirque, asociado a la LT 110 KV Pirque - Puente Alto, por reemplazo de aislador dañado en la fase B, estructura S8.	Sin riesgos considerables. Trabajo de CNOT en sus instalaciones.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 13:05	15-06-23 18:00	15-06-23 13:05	15-06-23 18:42
2023052006	Subestación	Ejecución Efectiva	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL E71	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CNOT, desconexión del pafio S24 de S/E Pirque, asociado a la LT 110 KV Pirque - Puente Alto, por reemplazo de aislador dañado en la fase B, estructura S8.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 13:00	15-06-23 17:00	15-06-23 14:54	15-06-23 19:35

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 05.07.2023 14:10:35
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva
 Total registros General: 306
 Total registros Subestación: 146

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Contador	Tipo Señal	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Subestación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023051208	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E EL SALADO	487	BA S/E EL SALADO 110KV BP1 BA S/E EL SALADO 120KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Salado: Instalación de bypass entre la línea Chafaral y línea salida Enam.	Actividades: Apertura y Cierre conexión potencial (Barras), S/E El Salado: Instalación de bypass entre la línea Chafaral y línea salida Enam. NOTA: Estos trabajos solicitados para poder realizar mantenimiento preventivo y correctivos de control por anomalías N° Auto PA 10091911 Restricciones: Subestación El Salado, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chafaral, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, R71, Círculo 23 Enam, con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: 1.023KV El Salado-Chafaral, C1 o Barra 110 KV El Salado o Barra 23 KV El Salado Tr. Trifásico 05, 110/23KV El Salado Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		15-06-23 13:00	15-06-23 17:00	15-06-23 14:47	15-06-23 23:45			
2023051209	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E EL SALADO	292	EL SALADO 110/24KV 51MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Salado: Instalación de bypass entre la línea Chafaral y línea salida Enam.	Actividades: Apertura y Cierre conexión potencial (Barras), S/E El Salado: Instalación de bypass entre la línea Chafaral y línea salida Enam. NOTA: Estos trabajos solicitados para poder realizar mantenimiento preventivo y correctivos de control por anomalías N° Auto PA 10091911 Restricciones: Subestación El Salado, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chafaral, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, R71, Círculo 23 Enam, con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: 1.023KV El Salado-Chafaral, C1 o Barra 110 KV El Salado o Barra 23 KV El Salado Tr. Trifásico 05, 110/23KV El Salado Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		15-06-23 13:00	15-06-23 17:00	15-06-23 14:47	15-06-23 23:45			
202304382	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAPOSO	263	S/E PAPOSO 7102	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Paposo: Verificación de facturación CNBS05.	Riesgo		No tiene consumo afectado	ninguno				15-06-23 13:00	15-06-23 18:00	15-06-23 10:33	15-06-23 15:10
2023054483	Subestación	Ejecución Efectiva	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Cunto Fomoso	234	S/E MINERO	218	S/E MINERO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Códico Teniente reparación de punto caliente en sector pda a interruptor 110KV de subestación cordillera. Asociado a la 110 KV Minero - Cordillera 2.	Riesgos declarados por Códico Teniente.	Asociado a la solicitud de Códico Teniente 2023054478.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 13:00	15-06-23 18:00	15-06-23 14:07	15-06-23 16:52	
2023050110	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	583	S/E PAN DE AZUCAR	700	PAN DE AZUCAR 220/13.8KV 40MVA 5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento desconector BTR5AS.	Bajo	Actividades: MPE reducido, normal, mce o reemplazo de desconector desconectado, S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento desconector BTR5AS (JO 5841330K) Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: Tr. Trifásico 05, 220/13,2KV P. Azúcar Temperalidad de los Rangos: Al término de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Delimitar zona de trabajo - Subestación P. Azúcar, Tener ambos lados del BTR5AS - Subestación P. Azúcar, Tener ambos lados del BTR5AS -	No tiene consumo afectado	ninguno		15-06-23 12:00	15-06-23 16:00	15-06-23 12:18	15-06-23 16:38		
2023050111	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	583	S/E PAN DE AZUCAR	3	CER S/E PAN DE AZUCAR ITS 13.2KV 24MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento desconector BTR5AS.	Bajo	Actividades: MPE reducido, normal, mce o reemplazo de desconector desconectado, S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento desconector BTR5AS (JO 5841330K) Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: Tr. Trifásico 05, 220/13,2KV P. Azúcar Temperalidad de los Rangos: Al término de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Delimitar zona de trabajo - Subestación P. Azúcar, Tener ambos lados del BTR5AS - Subestación P. Azúcar, BTR5AS a disposición de jefe de faena -	No tiene consumo afectado	ninguno		15-06-23 12:00	15-06-23 16:00	15-06-23 12:18	15-06-23 16:38		
2023054455	Subestación	Ejecución Efectiva	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Cunto Fomoso	508	S/E EL EMPALME	1395	S/E EL EMPALME ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del punto S2E15 sin pérdida de consumo por revisión de botones Local Remoto, para dar respuesta a carta DE 01765-24, Desconexión forzada de barra 23 KV S/E EL SALADO S/E El Salado a solicitud del Coordinador Técnico Nacional.	Riesgo bajo y controlado	consumos serán reportados por el paño acoplador S2E15	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 11:44	15-06-23 18:00	15-06-23 11:46	15-06-23 16:15	
2023049362	Ejecución Efectiva	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	504	S/E CHOLGUAN (ST) 13949	S/E CHOLGUAN (ST) CC61	13950	S/E CHOLGUAN (ST) CC62	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo Básico y Pruebas (Béctricas a S2CE1, TCECE1, S2CE2, TCECE2, TPECE1, TPECE2 y Banco de Condensadores C1, C2).	Nivel de riesgo bajo y controlado, faena se realizará con instalación desconectada.	PT 202342920 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 11:00	15-06-23 18:00	15-06-23 12:58	16-06-23 08:13	
2023051216	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E EL SALADO	292	EL SALADO 110/24KV 51MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Salado: Cambio de ajuste provisiones de protección ABB RT670 S2 del Palo HT1 según EAP 02-2023	Bajo	Actividades: Cambio de ajuste, S/E El Salado: Cambio de ajuste provisiones de protección ABB RT670 S2 del Palo HT1 según EAP 02-2023 (Validado). Nota: Se realiza bloqueo, carga de ajuste provisiones y equilibrio de PID entre 11:00 y 13:00 hrs del día 15-06, se sugiere para nuevos cambios entre 08:00 y 09:00 del día 16-06. Nota 2: Se asegura y mantiene el sistema a un servicio. Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: Barra 23 KV El Salado y Tr. Trifásico 05, 110/23KV El Salado y 023KV El Salado Chafaral, No tiene consumo afectado C1 y Barra 110 KV El Salado y 110KV O. Almagra El Salado, C1 Temperalidad de los Rangos: Al término de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación El Salado, Palo HT1, Protección Sistema 2 Bloquear Tripa_S2 Ejecutar según minuta de bloqueo del punto 2. Subestación El Salado, Armarío palo HT1 Delimitar zona de trabajo Subestación El Salado, Palo HT1, Protección Sistema 1 Confirmar protección en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-06-23 11:00	16-06-23 09:00	15-06-23 10:00	16-06-23 03:46		
2023050900	Subestación	Ejecución Efectiva	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1662	S/E MÜLCHEN	15241	S/E MÜLCHEN J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de B Gateway en equipos de protección y control asociados a palo de línea J3 S/E Müllchen.	Apertura 17 220KV Müllchen - Rio Malenco N°1	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 10:00	15-06-23 16:00	15-06-23 10:19	15-06-23 15:11		
2023050901	Subestación	Ejecución Efectiva	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1662	S/E MÜLCHEN	15243	S/E MÜLCHEN J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de B Gateway en equipos de protección y control asociados a palo de línea J4 S/E Müllchen.	Apertura 17 220KV Müllchen - Rio Malenco N°2	El riesgo declarado se mitiga con la ejecución de modo prueba en cada protección (Indicador de manera alternada por sistema). Siempre se mantendrá un sistema de protección habilitado para cada palo.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 10:00	15-06-23 16:00	15-06-23 10:19	15-06-23 15:51	
2023053909	Subestación	Ejecución Efectiva	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	530	S/E VALDIVIA (ST) 13950	235	VALDIVIA (ST) 69/24-13.8KV 30MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico a equipos primarios asociados a Transformador T2 de S/E Valdivia.	Nivel de riesgo bajo y controlado: Transformador de encuentra desconectado SD 202304196A.	Transformador T2 esta actualmente desconectado (ID: 2023041994) y sin clientes afectados. PT 21779 registro sistema STS	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 10:00	15-06-23 18:00	15-06-23 09:12	15-06-23 19:01	
2023053264	Subestación	Ejecución Efectiva	SES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AS ANDES)			Alineamiento de control	Sin Limitaciones	Verificación sistema control de transmisión: equipo directo (TOD) externo soporte por condición alinea interruptor de potencia 132 C14 y 132425 1325KV Andes-La Pampa.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Sin Condiciones	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 10:00	15-06-23 20:00	15-06-23 11:02	15-06-23 18:38	
2023051720	Aprobado en activación	CHILCENTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA				Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará el mantenimiento tipo C a la RTU de la SE Alto Melipilla, como medida preventiva se pasarán los selectores SCADA a posición local.	Riesgo bajo programado y controlado	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 03:00	15-06-23 18:00				
202305161	Subestación	Aprobado en activación	CHILCENTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	784	S/E LA CALERA			botaria	Sin Limitaciones	Se realizar trabajos de levantamiento y seguimiento de alambado en tablero de CC.	Riesgo bajo, programado y controlado.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-06-23 10:00	15-06-23 19:00			
2023051233	Subestación	Aprobado en activación	COELÓN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	220	S/E CENTRAL GAVILANIL			otras telecomunicaciones	Sin Limitaciones	Visita técnica a equipos de Tránsito con personal del CNOT	Nivel de riesgo Bajo	SOS N° 3260, Visita técnica a equipos de Tránsito con personal del CNOT	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 03:00	15-06-23 11:30			
2023050527	Subestación	Ejecución Efectiva	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1613	S/E NIRVILLO	1035	NIRVILLO 66/23KV 51MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	De acuerdo a lo solicitado en la Carta 0801389-23 del Coordinador Técnico Nacional, se requiere una mejora en la protección RT1 para evitar la ocurrencia del evento referido en aquella carta. Se propone modificar un parámetro de que es 03762 que hoy está en 03762 y se reemplaza a 03762. Con lo anterior para el grupo de ajuste que consistiera en servicio está el T1, inhibe la entrada de corriente W02 que para caso en la corriente consumida desde RT.	Riesgo bajo, solo se realizará modificación de parámetro en equipo RT1.	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno		15-06-23 10:00	15-06-23 18:00	15-06-23 15:50	15-06-23 11:55		
2023052920	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN			otras telecomunicaciones	Sin Limitaciones	Reemplazo de unidad de batería banco 48 Vx2 N°2.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: SCADA Cautin o SCADA Temuco - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena: N° Cautin: Interruptor termomagnético 54 (Banco de baterías N°2) Abierta a disposición; N° Cautin: Interruptor termomagnético 56, Abierta a disposición; N° Cautin: Interruptor termomagnético accesorio 070 Abierta a disposición - Nota: En servicio banco N°1 mientras se ejecutan los trabajos. Actividades: MPE normal, exhaustivo o mce o reactor desconectado, S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido al reactor CR1, incluye medida de factor de potencia, reducido al interruptor S2CE1 (JO 5842190T) Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: CER 02, 23 kV P. Azúcar Temperalidad de los Rangos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar: Se instalarán tareas provisionales de bloqueo en mufas a reactores y salidas pasamuros CER2 - Subestación P. Azúcar: Delimitar zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno		15-06-23 09:00	16-06-23 18:00	15-06-23 15:50	15-06-23 17:56		
2023050117	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	583	S/E PAN DE AZUCAR	3	CER S/E PAN DE AZUCAR ITS 13.2KV 24MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido al reactor CR1, incluye medida de factor de potencia, reducido al interruptor S2CE1.	Bajo	Actividades: MPE normal, exhaustivo o mce o reactor desconectado, S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido al reactor CR1, incluye medida de factor de potencia, reducido al interruptor S2CE1 (JO 5842190T) Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: CER 02, 23 kV P. Azúcar Temperalidad de los Rangos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar: Se instalarán tareas provisionales de bloqueo en mufas a reactores y salidas pasamuros CER2 - Subestación P. Azúcar: Delimitar zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno		15-06-23 09:00	15-06-23 12:00	15-06-23 09:04	15-06-23 16:38		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 05/07/2023 14:10:35
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Estando, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Estando
 Total registros General: 306
 Total registros Subestación: 146

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Condamado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Subestación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Patencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023050118	Subestación	Ejecución Estando	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	583	S/E PAN DE AZÚCAR	700	PAN DE AZÚCAR 200213.BV.40MVA 5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido al reactor CR1, incluye medida de factor de potencia, reducción al interruptor 52CR1.	Bajo	Actividades: MRF normal, reduciendo a mec a reactor desenergizado, S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido al reactor CR1, incluye medida de factor de potencia, reducción al interruptor 52CR1 (EO 58423505) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CR02, 233XV-AZUCAR Temperatura de los Rangos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, se instalan temas provisionales de bloqueo en mufa a reactor y valida aislamiento CR2... Subestación P. Azúcar, Delimitar Zona de Trabajo...	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 12:00	15-06-23 09:04	15-06-23 16:38	
2023050682	Subestación	Ejecución Estando	ALTA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	NO APLICABLE	NO APLICABLE	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Intervención de señales de alarmas de protección y señales analógicas a la MTU SE Talca. Pruebas de telecomotor hasta bomba de tarjeta MTU. Tomado de cable de Red, desde MTU con SE Talca (Paño B&B), máximo 5 minutos.	Riesgo: Interferencia de comunicación (alarmas y telecomotor) SE Talca (Paño B&B), máximo 5 minutos.	Trabajo asociado a proyecto Kappa (Integración de Subestaciones de Alta Tensión a CC de CIEC) en operación de MTU SE Talca y Al CC de CIEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 18:00	15-06-23 09:25	15-06-23 18:38	
2023052865	Subestación	Ejecución Estando	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA		Módulo muestra otros: telecomunicación (fist)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas SAT y marcha blanca de actualización de equipos sistema EDAS Guarder 5.0	El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Equipo a intervenir: Nuevo Gabinete EDAS Panel 0.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 18:00	15-06-23 09:14	15-06-23 19:03	
2023053217	Subestación	Ejecución Estando	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	574	S/E EL SALADO	292	EL SALADO 110/24KV 5MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E El Salado: Cambio de ajuste provisionales de protección ABB RT670 S1 del Paño HT1 según EAP 02-2023 (Válidamente).	Bajo	Actividades: Cambio de ajuste, S/E El Salado: Cambio de ajuste provisionales de protección ABB RT670 S1 del Paño HT1 según EAP 02-2023 (Válidamente). Nota: Se realiza Bloqueo, carga de ajuste provisionales y desbloqueo de P15 entre 09:00 y 11:00 hrs del día 15-06, se suspende para nuevo cambio entre 09:20 y 09:40 del día 15-06. Nota 2: Se asegura y mantiene el sistema 2 en servicio. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: T1, Tráfico 01, 110/24KV El Salado y Barra 110 KV El Salado y 1.150KV D. Almirante El Salado, C1 y Barra 23 KV El Salado y 0.233KV El Salado-Chañaral, C1 Temperatura de los Rangos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación El Salado, Paño HT1, Protección Sistema 1 Bloquear Tráfico_31 Ejecutar según minuta de bloqueo del área 1. Subestación El Salado, Armarlo paño HT1 Delimitación zona de trabajo Subestación El Salado, Paño HT1, Protección Sistema 2 Confirmar protección en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 08:40	15-06-23 10:39	15-06-23 03:46	
2023051816	Subestación	Ejecución Estando	CHARRIA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRIA	28221	S/E CHARRIA E3 28222	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión e inspección a caja de bornes secundario de las TTEC423 y TTEC43 y reapriete bornes a nivel secundario en Subestación Charria	Se riegan para el sistema, paños desconectados.	Trabajos relacionados con SO 2023051815	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 15:00	15-06-23 09:45	15-06-23 22:56	
2023051821	Subestación	Ejecución Estando	CHARRIA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	563	S/E ANCOA	28223	S/E ANCOA K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión e inspección a caja de bornes secundario de las TTEC423 y TTEC43 y reapriete bornes a nivel secundario en Subestación Charria	Se riegan para el sistema, paños desconectados.	Trabajos relacionados con SO 2023051815	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 19:00	15-06-23 09:45	15-06-23 22:56	
2023052862	Subestación	Ejecución Estando	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DES SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	512	S/E LA UNIÓN	741	LA UNIÓN 66/13.2-11-50MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Normalización de bajo nivel de aceite CTBC T1 SE La Unión, y deshabilitar vías de trip de nivel de bajo CTBC, única de presión CTBC, indicador de nivel CTBC.	Riesgo bajo y controlado.	PT 2023-02008 según sistema 515. Se deshabilitará operación automática y remoto del CTBC T1 SE La Unión mientras dura los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 19:00	15-06-23 14:04	15-06-23 13:32	
2023052328	Subestación	Ejecución Estando	SQM SALAR S.A.	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	2395	S/E ACCESO NORTE	30083	S/E ACCESO NORTE H3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con línea energizada.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Urbe: Condición No recomendar interruptor 52H3. S/E Urbe Solar: Condición de no recomendar interruptor 52H1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 12:00	15-06-23 09:00	15-06-23 11:28	
2023052338	Subestación	Ejecución Estando	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	2087	S/E URBE	21189	S/E URBE H5	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Previsión solicitada por RNE. Lavado de aislación con línea energizada (SO 2023052338).	No hay riesgos mayores informado por RNE.	En SE Urbe, realizar no recomendar 52H3.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 12:00	15-06-23 07:04	15-06-23 13:33	
2023052041	Subestación	Ejecución Estando	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2736	S/E SAN VICENTE 202	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de CSE, para realizar lavado de aislación de Línea 66 KV San Vicente-Nevén.	Bajo.	Actividades: Solicitud de CSE, para realizar lavado de aislación de Línea 66 KV San Vicente-Nevén. Condiciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Vicente-Nevén. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay. No recomendar las interruptoras asociadas a la instalación en riesgo. El 52B1 de S/E Nevén se encontrará con Orden de "No Recomiendar", mientras se realice el lavado de aislación.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 17:00	15-06-23 10:15	15-06-23 20:00	
2023052757	Subestación	Ejecución Estando	FOTODIAGNOSTICA NORTE GRANDE S	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URBE SOLAR	23190	S/E URBE SOLAR H3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en S/E Acceso Norte. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No recomendar 52H1.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación en S/E Acceso Norte. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No recomendar 52H1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 12:00	15-06-23 07:07	15-06-23 13:34	
2023052914	Subestación	Ejecución Estando	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	897	S/E LIMARIS	1034	S/E LIMARIS 071	Reflejo de S/E	Sin Limitación	Se realizará la recuperación de la presión de gas SF6. Se requiere no recomendar 52AT, 52B1, 52B2 y 52B3	Bajo, trabajo a realizar por personal especializado y con mucha experiencia	S/E	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 18:00	15-06-23 13:24	15-06-23 13:33	
2023052218	Subestación	Ejecución Estando	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS		Módulo muestra otros: telecomunicación (mufa)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE LAS PALMAS: Cable FO Dir: 12 Fms (Enele 1); SE Las Palmas - Registro de Configuración y Software, Verificar Estado Conexiones, Líneas con par y Ajuste de par y Ajuste de par, Registro de Eventos, Alarmas; y Elaboración de informe de mantenimiento.	Bajo	Actividades: Intervención enlaces de fibra óptica con teleprotecciones, SE LAS PALMAS Cab. P. Óptica Dir: 12FMS (ENL 1) SE UTA - Registro de Configuración y Software, Verificar Estado Conexiones, Líneas con par y Ajuste de par, Registro de Eventos, Alarmas; y Elaboración de informe de mantenimiento. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.220KV V. VISO LAS PALMAS, C1 y 1.220KV V. VISO LAS PALMAS, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación Las Palmas, Armarlo MUX Dir Los VISO Delimitar Área de trabajo, marcar con cinta amarilla con cinta amarilla, no se interconecten.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 18:00	15-06-23 15:48	15-06-23 18:04	
2023053777	Subestación	Ejecución Estando	ENGE ENERGÍA CHILE SA	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1833	S/E AREIA	NO APLICABLE	NO APLICABLE	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Aumento Ancho de banda enlace principal y respaldo.	Riesgo bajo, controlado por TIC.	SIN CONDICIONES, DURANTE LA FAENA PODRÁN HABER INTERFERENCIAS.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 17:00	15-06-23 11:17	15-06-23 12:45	
2023053236	Subestación	Ejecución Estando	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPAL	NO APLICABLE	NO APLICABLE	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos revisión y sincronización baranda en MTU de S/E Cachapal.	Riesgo bajo, trabajos a ejecutar según procedimiento.	Para estos trabajos se considera pérdida de comunicación intermitente por un periodo de 30 minutos que afectará solo a S/E Cachapal.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 16:00	15-06-23 10:51	15-06-23 18:08	
2023051697	Subestación	Ejecución Estando	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1642	S/E RAPEL	6190,	energía otros: grupo_urgencia_risa	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Rapel: Inspección a instalaciones en patios de alta tensión.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Inspección a instalaciones en patios de alta tensión. Restricciones: Normalización según a continuación: Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel OSAN CC-CA Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: S/E Rapel: Trabajos a nivel de piso.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 16:00	15-06-23 11:16	15-06-23 12:26	
2023047524	Subestación	Ejecución Estando	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2312	S/E PARRACOTA	22877	S/E PARRACOTA CT1 24248	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere No recomendar 52T1 y 52CT1 de SE Parracota por faenas de lavado de 13.8 KV en SE Parracota.	El riesgo es controlado, faenas de lavado de aislación Barra 13.8 KV.	(PT 10019 registro interno Transmef).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 16:00	15-06-23 12:48	15-06-23 14:51	
2023052384	Subestación	Ejecución Estando	CHILICURA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	784	S/E LA CALERA	29387	S/E LA CALERA H2 29388	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará la normalización de envoltorios de los paños BPH3 y BPH4 respecto a los nuevos interruptores 52H3 y 52H1. También la normalización de la medida en 130KV del TR1. Los trabajos deben realizarse con la instalación en funcionamiento por lo que se tomarán las siguientes medidas de seguridad: Intersección: Se solicita pasar a "LOCAL" selector en patio. Se baja ITM de alimentación de cables a operarios.	Riesgo medio programado y controlado	Para probar que el mantenimiento de envoltorios fue realizado con éxito y que se mantiene continuidad entre los puntos que se interconectan, simulando los estados de los contactos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 09:00	15-06-23 18:00	15-06-23 08:49	15-06-23 18:13	
2023044926	Subestación	Ejecución Estando	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2735	S/E SAN VICENTE ACE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E San Vicente: Investigar y normalizar comportamiento eléctrico del desconector BRAC2-NT. Potenciar a la intervención, se realizarán pruebas de funcionamiento de apertura y cierre del desconector.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Investigar y normalizar comportamiento eléctrico del desconector BRAC2-NT. Potenciar a la intervención, se realizarán pruebas de funcionamiento de apertura y cierre del desconector. Condiciones: Paño Compensación ACE2 SVT, Indefinido. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección C-Año San Vicente. Temperatura de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación San Vicente, instalar equipos de puesta tierra en conductor de balasto de BRAC2-NT.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 08:30	15-06-23 18:00	15-06-23 10:39	15-06-23 18:04	
2023053990	Subestación	Ejecución Estando	CUMMES SPA	652	Intervención	Origen Externo	Programada	2133	S/E MOCHO	24963	S/E MOCHO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de SAESA-S1S por trabajo tala y podas en la línea de 110 KV Mantifluz Mocho.	No recomendar 52H3 en S/E Mocho a solicitud de SAESA-S1S.	trabajo tala y podas en la línea de 110 KV Mantifluz Mocho, propiedad de SAESA-S1S.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 08:00	15-06-23 17:30	15-06-23 10:05	15-06-23 16:34	
2023031310	Subestación	Ejecución Estando	ENGE	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1830	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/121 KV U16	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores asociado a Trábo principal de unidad 016	Riesgo bajo, se considerará todos los protocolos de seguridad	No recomendar 52G16.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 08:00	15-06-23 16:00	15-06-23 07:48	15-06-23 08:06	
2023053310	Subestación	Ejecución Estando	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E ANCOA	2413	BA S/E ANCOA SIDDY 0F3 24120	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de Obras asociado a sistema de Lectura Remota de Protecciones (DLRP).	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: 500KV, 0F3, S1 y S2: Se deben modificar los software de protección Digi de Bafalá a 0F3. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 KV, Sección C-Año Ancoa Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Tablero de Protección Diferencial de Barra Delimitar zona de trabajo. Back de Puesta Tierra Tipo Bloqueo de borne alterada a ejecutar por el jefe de faena...	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 15:05	15-06-23 18:04	
2023050212	Subestación	Ejecución Estando	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Risa y podas frías	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SO 1201, se solicita bloqueo a la recomendar BRAC2-NT. Potenciar a la intervención, se realizará normalización interruptor 52AT1 de S/E Linas por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 06:20	15-06-23 14:19	
2023053341	Aprobación en activación	MEY ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	203	S/E CENTRAL QUELQUES	londra o_cali	otros: tendido_risa_n		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ampliación de malla de tierra de la subestación. No requiere condiciones.	Bajo riesgo, se tomarán todas las medidas de seguridad para ejecutar el trabajo en forma segura.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 08:00	15-06-23 18:00			
2023052866	Aprobación en activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	bataria	otros: batería		Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores.	Mantenimiento de cargador de baterías, sala de Generador de respaldo, sala de control, paños de alta tensión, sin riesgo eléctrico.	Riesgo controlado y bajo.	Puede existir interferencia en las comunicaciones al momento de realizar pruebas de grupo de generadores de respaldo de la subestación. Todas las actividades con riesgo eléctrico controlado, con aviso de suspensión diaria. Registro interno PT 20236.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 08:00	15-06-23 20:00				
2023048333	Subestación	Ejecución Estando	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2366	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de empresa Cales Redes por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: 1. 110 KV Río Aconcagua-Nueva Panofluzca. Temperatura del riesgo. Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: bajo	Actividades: Solicitud de empresa Cales Redes por trabajos programados en sus instalaciones. Restricciones: S/E Río Aconcagua: No recomendar interruptor 52H3 de 1110 KV Río Aconcagua-Nueva Panofluzca. Actividad: A solicitud de CMP por 500V 1750 y 1751 por Lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Planta de Pelletés y de línea 110 KV CAPN1 y CAPN2 con sistema energizado con sistema energizado. Restricciones: Hacerse paños 52H3 y 52H4 con bloqueo a la recomendar Instalación con riesgo Hacerse paños H3 y H4 Temperatura del riesgo: Durante la faena Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 10:36	15-06-23 16:50	
2023053793	Subestación	Ejecución Estando	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUSCO	2509	S/E HUSCO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CMP por 500V 1750 y 1751 por Lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Planta de Pelletés y de línea 110 KV CAPN1 y CAPN2 con sistema energizado con sistema energizado.	Bajo	Restricciones: Hacerse paños 52H3 y 52H4 con bloqueo a la recomendar Instalación con riesgo Hacerse paños H3 y H4 Temperatura del riesgo: Durante la faena Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 08:30	15-06-23 03:40	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 05.07.2023 14:10:35
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Estanda, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Estanda
 Total registros General: 306
 Total registros Subestación: 146

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Condicionado	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Subestación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Patencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023048228	Subestación	Ejecución Estanda	TRANZUELO S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2160 2161	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E LAGUNAS Lavado de aislación Paño (5) (S215, B95-1, B95-2 y TC15)	Bajo	Actividades: S/E LAGUNAS: Lavado de aislación Paño (5) (S215, B95-1, B95-2 y TC15), pedatales, cadenas de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: LAGUNAS, S215, S212, S216, S218, S217, S219, S218C, S218D, S218E, S218F, S218G, S218H, S218I, S218J, S218K, S218L, S218M, S218N, S218O, S218P, S218Q, S218R, S218S, S218T, S218U, S218V, S218W, S218X, S218Y, S218Z, S219, S219A, S219B, S219C, S219D, S219E, S219F, S219G, S219H, S219I, S219J, S219K, S219L, S219M, S219N, S219O, S219P, S219Q, S219R, S219S, S219T, S219U, S219V, S219W, S219X, S219Y, S219Z, S220, S220A, S220B, S220C, S220D, S220E, S220F, S220G, S220H, S220I, S220J, S220K, S220L, S220M, S220N, S220O, S220P, S220Q, S220R, S220S, S220T, S220U, S220V, S220W, S220X, S220Y, S220Z, S221, S221A, S221B, S221C, S221D, S221E, S221F, S221G, S221H, S221I, S221J, S221K, S221L, S221M, S221N, S221O, S221P, S221Q, S221R, S221S, S221T, S221U, S221V, S221W, S221X, S221Y, S221Z, S222, S222A, S222B, S222C, S222D, S222E, S222F, S222G, S222H, S222I, S222J, S222K, S222L, S222M, S222N, S222O, S222P, S222Q, S222R, S222S, S222T, S222U, S222V, S222W, S222X, S222Y, S222Z, S223, S223A, S223B, S223C, S223D, S223E, S223F, S223G, S223H, S223I, S223J, S223K, S223L, S223M, S223N, S223O, S223P, S223Q, S223R, S223S, S223T, S223U, S223V, S223W, S223X, S223Y, S223Z, S224, S224A, S224B, S224C, S224D, S224E, S224F, S224G, S224H, S224I, S224J, S224K, S224L, S224M, S224N, S224O, S224P, S224Q, S224R, S224S, S224T, S224U, S224V, S224W, S224X, S224Y, S224Z, S225, S225A, S225B, S225C, S225D, S225E, S225F, S225G, S225H, S225I, S225J, S225K, S225L, S225M, S225N, S225O, S225P, S225Q, S225R, S225S, S225T, S225U, S225V, S225W, S225X, S225Y, S225Z, S226, S226A, S226B, S226C, S226D, S226E, S226F, S226G, S226H, S226I, S226J, S226K, S226L, S226M, S226N, S226O, S226P, S226Q, S226R, S226S, S226T, S226U, S226V, S226W, S226X, S226Y, S226Z, S227, S227A, S227B, S227C, S227D, S227E, S227F, S227G, S227H, S227I, S227J, S227K, S227L, S227M, S227N, S227O, S227P, S227Q, S227R, S227S, S227T, S227U, S227V, S227W, S227X, S227Y, S227Z, S228, S228A, S228B, S228C, S228D, S228E, S228F, S228G, S228H, S228I, S228J, S228K, S228L, S228M, S228N, S228O, S228P, S228Q, S228R, S228S, S228T, S228U, S228V, S228W, S228X, S228Y, S228Z, S229, S229A, S229B, S229C, S229D, S229E, S229F, S229G, S229H, S229I, S229J, S229K, S229L, S229M, S229N, S229O, S229P, S229Q, S229R, S229S, S229T, S229U, S229V, S229W, S229X, S229Y, S229Z, S230, S230A, S230B, S230C, S230D, S230E, S230F, S230G, S230H, S230I, S230J, S230K, S230L, S230M, S230N, S230O, S230P, S230Q, S230R, S230S, S230T, S230U, S230V, S230W, S230X, S230Y, S230Z, S231, S231A, S231B, S231C, S231D, S231E, S231F, S231G, S231H, S231I, S231J, S231K, S231L, S231M, S231N, S231O, S231P, S231Q, S231R, S231S, S231T, S231U, S231V, S231W, S231X, S231Y, S231Z, S232, S232A, S232B, S232C, S232D, S232E, S232F, S232G, S232H, S232I, S232J, S232K, S232L, S232M, S232N, S232O, S232P, S232Q, S232R, S232S, S232T, S232U, S232V, S232W, S232X, S232Y, S232Z, S233, S233A, S233B, S233C, S233D, S233E, S233F, S233G, S233H, S233I, S233J, S233K, S233L, S233M, S233N, S233O, S233P, S233Q, S233R, S233S, S233T, S233U, S233V, S233W, S233X, S233Y, S233Z, S234, S234A, S234B, S234C, S234D, S234E, S234F, S234G, S234H, S234I, S234J, S234K, S234L, S234M, S234N, S234O, S234P, S234Q, S234R, S234S, S234T, S234U, S234V, S234W, S234X, S234Y, S234Z, S235, S235A, S235B, S235C, S235D, S235E, S235F, S235G, S235H, S235I, S235J, S235K, S235L, S235M, S235N, S235O, S235P, S235Q, S235R, S235S, S235T, S235U, S235V, S235W, S235X, S235Y, S235Z, S236, S236A, S236B, S236C, S236D, S236E, S236F, S236G, S236H, S236I, S236J, S236K, S236L, S236M, S236N, S236O, S236P, S236Q, S236R, S236S, S236T, S236U, S236V, S236W, S236X, S236Y, S236Z, S237, S237A, S237B, S237C, S237D, S237E, S237F, S237G, S237H, S237I, S237J, S237K, S237L, S237M, S237N, S237O, S237P, S237Q, S237R, S237S, S237T, S237U, S237V, S237W, S237X, S237Y, S237Z, S238, S238A, S238B, S238C, S238D, S238E, S238F, S238G, S238H, S238I, S238J, S238K, S238L, S238M, S238N, S238O, S238P, S238Q, S238R, S238S, S238T, S238U, S238V, S238W, S238X, S238Y, S238Z, S239, S239A, S239B, S239C, S239D, S239E, S239F, S239G, S239H, S239I, S239J, S239K, S239L, S239M, S239N, S239O, S239P, S239Q, S239R, S239S, S239T, S239U, S239V, S239W, S239X, S239Y, S239Z, S240, S240A, S240B, S240C, S240D, S240E, S240F, S240G, S240H, S240I, S240J, S240K, S240L, S240M, S240N, S240O, S240P, S240Q, S240R, S240S, S240T, S240U, S240V, S240W, S240X, S240Y, S240Z, S241, S241A, S241B, S241C, S241D, S241E, S241F, S241G, S241H, S241I, S241J, S241K, S241L, S241M, S241N, S241O, S241P, S241Q, S241R, S241S, S241T, S241U, S241V, S241W, S241X, S241Y, S241Z, S242, S242A, S242B, S242C, S242D, S242E, S242F, S242G, S242H, S242I, S242J, S242K, S242L, S242M, S242N, S242O, S242P, S242Q, S242R, S242S, S242T, S242U, S242V, S242W, S242X, S242Y, S242Z, S243, S243A, S243B, S243C, S243D, S243E, S243F, S243G, S243H, S243I, S243J, S243K, S243L, S243M, S243N, S243O, S243P, S243Q, S243R, S243S, S243T, S243U, S243V, S243W, S243X, S243Y, S243Z, S244, S244A, S244B, S244C, S244D, S244E, S244F, S244G, S244H, S244I, S244J, S244K, S244L, S244M, S244N, S244O, S244P, S244Q, S244R, S244S, S244T, S244U, S244V, S244W, S244X, S244Y, S244Z, S245, S245A, S245B, S245C, S245D, S245E, S245F, S245G, S245H, S245I, S245J, S245K, S245L, S245M, S245N, S245O, S245P, S245Q, S245R, S245S, S245T, S245U, S245V, S245W, S245X, S245Y, S245Z, S246, S246A, S246B, S246C, S246D, S246E, S246F, S246G, S246H, S246I, S246J, S246K, S246L, S246M, S246N, S246O, S246P, S246Q, S246R, S246S, S246T, S246U, S246V, S246W, S246X, S246Y, S246Z, S247, S247A, S247B, S247C, S247D, S247E, S247F, S247G, S247H, S247I, S247J, S247K, S247L, S247M, S247N, S247O, S247P, S247Q, S247R, S247S, S247T, S247U, S247V, S247W, S247X, S247Y, S247Z, S248, S248A, S248B, S248C, S248D, S248E, S248F, S248G, S248H, S248I, S248J, S248K, S248L, S248M, S248N, S248O, S248P, S248Q, S248R, S248S, S248T, S248U, S248V, S248W, S248X, S248Y, S248Z, S249, S249A, S249B, S249C, S249D, S249E, S249F, S249G, S249H, S249I, S249J, S249K, S249L, S249M, S249N, S249O, S249P, S249Q, S249R, S249S, S249T, S249U, S249V, S249W, S249X, S249Y, S249Z, S250, S250A, S250B, S250C, S250D, S250E, S250F, S250G, S250H, S250I, S250J, S250K, S250L, S250M, S250N, S250O, S250P, S250Q, S250R, S250S, S250T, S250U, S250V, S250W, S250X, S250Y, S250Z, S251, S251A, S251B, S251C, S251D, S251E, S251F, S251G, S251H, S251I, S251J, S251K, S251L, S251M, S251N, S251O, S251P, S251Q, S251R, S251S, S251T, S251U, S251V, S251W, S251X, S251Y, S251Z, S252, S252A, S252B, S252C, S252D, S252E, S252F, S252G, S252H, S252I, S252J, S252K, S252L, S252M, S252N, S252O, S252P, S252Q, S252R, S252S, S252T, S252U, S252V, S252W, S252X, S252Y, S252Z, S253, S253A, S253B, S253C, S253D, S253E, S253F, S253G, S253H, S253I, S253J, S253K, S253L, S253M, S253N, S253O, S253P, S253Q, S253R, S253S, S253T, S253U, S253V, S253W, S253X, S253Y, S253Z, S254, S254A, S254B, S254C, S254D, S254E, S254F, S254G, S254H, S254I, S254J, S254K, S254L, S254M, S254N, S254O, S254P, S254Q, S254R, S254S, S254T, S254U, S254V, S254W, S254X, S254Y, S254Z, S255, S255A, S255B, S255C, S255D, S255E, S255F, S255G, S255H, S255I, S255J, S255K, S255L, S255M, S255N, S255O, S255P, S255Q, S255R, S255S, S255T, S255U, S255V, S255W, S255X, S255Y, S255Z, S256, S256A, S256B, S256C, S256D, S256E, S256F, S256G, S256H, S256I, S256J, S256K, S256L, S256M, S256N, S256O, S256P, S256Q, S256R, S256S, S256T, S256U, S256V, S256W, S256X, S256Y, S256Z, S257, S257A, S257B, S257C, S257D, S257E, S257F, S257G, S257H, S257I, S257J, S257K, S257L, S257M, S257N, S257O, S257P, S257Q, S257R, S257S, S257T, S257U, S257V, S257W, S257X, S257Y, S257Z, S258, S258A, S258B, S258C, S258D, S258E, S258F, S258G, S258H, S258I, S258J, S258K, S258L, S258M, S258N, S258O, S258P, S258Q, S258R, S258S, S258T, S258U, S258V, S258W, S258X, S258Y, S258Z, S259, S259A, S259B, S259C, S259D, S259E, S259F, S259G, S259H, S259I, S259J, S259K, S259L, S259M, S259N, S259O, S259P, S259Q, S259R, S259S, S259T, S259U, S259V, S259W, S259X, S259Y, S259Z, S260, S260A, S260B, S260C, S260D, S260E, S260F, S260G, S260H, S260I, S260J, S260K, S260L, S260M, S260N, S260O, S260P, S260Q, S260R, S260S, S260T, S260U, S260V, S260W, S260X, S260Y, S260Z, S261, S261A, S261B, S261C, S261D, S261E, S261F, S261G, S261H, S261I, S261J, S261K, S261L, S261M, S261N, S261O, S261P, S261Q, S261R, S261S, S261T, S261U, S261V, S261W, S261X, S261Y, S261Z, S262, S262A, S262B, S262C, S262D, S262E, S262F, S262G, S262H, S262I, S262J, S262K, S262L, S262M, S262N, S262O, S262P, S262Q, S262R, S262S, S262T, S262U, S262V, S262W, S262X, S262Y, S262Z, S263, S263A, S263B, S263C, S263D, S263E, S263F, S263G, S263H, S263I, S263J, S263K, S263L, S263M, S263N, S263O, S263P, S263Q, S263R, S263S, S263T, S263U, S263V, S263W, S263X, S263Y, S263Z, S264, S264A, S264B, S264C, S264D, S264E, S264F, S264G, S264H, S264I, S264J, S264K, S264L, S264M, S264N, S264O, S264P, S264Q, S264R, S264S, S264T, S264U, S264V, S264W, S264X, S264Y, S264Z, S265, S265A, S265B, S265C, S265D, S265E, S265F, S265G, S265H, S265I, S265J, S265K, S265L, S265M, S265N, S265O, S265P, S265Q, S265R, S265S, S265T, S265U, S265V, S265W, S265X, S265Y, S265Z, S266, S266A, S266B, S266C, S266D, S266E, S266F, S266G, S266H, S266I, S266J, S266K, S266L, S266M, S266N, S266O, S266P, S266Q, S266R, S266S, S266T, S266U, S266V, S266W, S266X, S266Y, S266Z, S267, S267A, S267B, S267C, S267D, S267E, S267F, S267G, S267H, S267I, S267J, S267K, S267L, S267M, S267N, S267O, S267P, S267Q, S267R, S267S, S267T, S267U, S267V, S267W, S267X, S267Y, S267Z, S268, S268A, S268B, S268C, S268D, S268E, S268F, S268G, S268H, S268I, S268J, S268K, S268L, S268M, S268N, S268O, S268P, S268Q, S268R, S268S, S268T, S268U, S268V, S268W, S268X, S268Y, S268Z, S269, S269A, S269B, S269C, S269D, S269E, S269F, S269G, S269H, S269I, S269J, S269K, S269L, S269M, S269N, S269O, S269P, S269Q, S269R, S269S, S269T, S269U, S269V, S269W, S269X, S269Y, S269Z, S270, S270A, S270B, S270C, S270D, S270E, S270F, S270G, S270H, S270I, S270J, S270K, S270L, S270M, S270N, S270O, S270P, S270Q, S270R, S270S, S270T, S270U, S270V, S270W, S270X, S270Y, S270Z, S271, S271A, S271B, S271C, S271D, S271E, S271F, S271G, S271H, S271I, S271J, S271K, S271L, S271M, S271N, S271O, S271P, S271Q, S271R, S271S, S271T, S271U, S271V, S271W, S271X, S271Y, S271Z, S272, S272A, S272B, S272C, S272D, S272E, S272F, S272G, S272H, S272I, S272J, S272K, S272L, S272M, S272N, S272O, S272P, S272Q, S272R, S272S, S272T, S272U, S272V, S272W, S272X, S272Y, S272Z, S273, S273A, S273B, S273C, S273D, S273E, S273F, S273G, S273H, S273I, S273J, S273K, S273L, S273M, S273N, S273O, S273P, S273Q, S273R, S273S, S273T, S273U, S273V, S273W, S273X, S273Y, S273Z, S274, S274A, S274B, S274C, S274D, S274E, S274F, S274G, S274H, S274I, S274J, S274K, S274L, S274M, S274N, S274O, S274P, S274Q, S274R, S274S, S274T, S274U, S274V, S274W, S274X, S274Y, S274Z, S275, S275A, S275B, S275C, S275D, S275E, S275F, S275G, S275H, S275I, S275J, S275K, S275L, S275M, S275N, S275O, S275P, S275Q, S275R, S275S, S275T, S275U, S275V, S275W, S275X, S275Y, S275Z, S276, S276A, S276B, S276C, S276D, S276E, S276F, S276G, S276H, S276I, S276J, S276K, S276L, S276M, S276N, S276O, S276P, S276Q, S276R, S276S, S276T, S276U, S276V, S276W, S276X, S276Y, S276Z, S277, S277A, S277B, S277C, S277D, S277E, S277F, S277G, S277H, S277I, S277J, S277K, S277L, S277M, S277N, S277O, S277P, S277Q, S277R, S277S, S277T, S277U, S277V, S277W, S277X, S277Y, S277Z, S278, S278A, S278B, S278C, S278D, S278E, S278F, S278G, S278H, S278I, S278J, S278K, S278L, S278M, S278N, S278O, S278P, S278Q, S278R, S278S, S278T, S278U, S278V, S278W, S278X, S278Y, S278Z, S279, S279A, S279B, S279C, S279D, S279E, S279F, S279G, S279H, S279I, S279J, S279K, S279L, S279M, S279N, S279O, S279P, S279Q, S279R, S279S, S279T, S279U, S279V, S279W, S279X, S279Y, S279Z, S280, S280A, S280B, S280C, S280D, S280E, S280F, S280G, S280H, S280I, S280J, S280K, S280L, S280M, S280N, S280O, S280P, S280Q, S280R, S280S, S280T, S280U, S280V, S280W, S280X, S280Y, S280Z, S281, S281A, S281B, S281C, S281D, S281E, S281F, S281G, S281H, S281I, S281J, S281K, S281L, S281M, S281N, S281O, S281P, S281Q, S281R, S281S, S281T, S281U, S281V, S281W, S281X, S281Y, S281Z, S282, S282A, S282B, S282C, S282D, S282E, S282F, S282G, S282H, S282I, S282J, S282K, S282L, S282M, S282N, S282O, S282P, S282Q, S282R, S282S, S282T, S282U, S282V, S282W, S282X, S282Y, S282Z, S283, S283A, S283B, S283C, S283D, S283E, S283F, S283G, S283H, S283I, S283J, S283K, S283L, S283M, S283N, S283O, S283P, S283Q, S283R, S283S, S283T, S283U, S283V, S283W, S283X, S283Y, S283Z, S284, S284A, S284B, S284C, S284D, S284E, S284F, S284G, S284H, S284I, S284J, S284K, S284L, S284M, S284N, S284O, S284P, S284Q, S284R, S284S, S284T, S284U, S284V, S284W, S284X, S284Y, S284Z, S285, S285A, S285B, S285C, S285D, S285E, S285F, S285G, S285H, S285I, S285J, S285K, S285L, S285M, S285N, S285O, S285P, S285Q, S285R, S285S, S285T, S285U, S285V, S285W, S285X, S285Y, S285Z, S286, S286A, S286B, S286C, S286D, S286E, S286F, S286G, S286H, S286I, S286J, S286K, S286L, S286M, S286N, S286O, S286P, S286Q, S286R, S286S, S286T, S286U, S286V, S286W, S286X, S286Y, S286Z, S287, S287A, S287B, S287C, S287D, S287E, S287F, S287G, S287H, S287I, S287J, S287K, S287L, S287M, S287N, S287O, S287P, S287Q, S287R, S287S, S287T, S287U, S287V, S287W, S287X, S287Y, S287Z, S288, S288A, S288B, S288C, S288D, S288E, S288F, S288G, S288H, S288I, S288J, S288K, S288L, S288M, S288N, S288O, S288P, S288Q, S288R, S288S, S288T, S288U, S288V, S288W, S288X, S288Y, S288Z, S289, S289A, S289B, S289C, S289D, S289E, S289F, S289G, S289H, S289I, S289J, S289K, S289L, S289M, S289N, S289O, S289P, S289Q, S289R, S289S, S289T, S289U, S289V, S289W, S289X, S289Y, S289Z, S290, S290								

Reporte Descomposicion/Intervencion Subestacion

Fecha generacion reporte: 05/07/2023 14:10:35
 Estado: Aprobado en activacion, Ejecucion Parcial, Ejecucion Efectiva, Aprobado en activacion, Ejecucion Parcial, Ejecucion Efectiva
 Total registros General: 306
 Total registros Subestacion: 146

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Subestación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Patencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023052534	Subestacion	Ejecucion Efectiva	SISTEMA DE TRANSMISION DES SUR S.A.	83	Intervencio n	Origen Interno	Programada	508	S/E EL EMPALME	225	EL EMPALME 115/24V 108MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitacio nes	Se realizó Purga de rolé Buchillo y consumo y toma de muestras de aceite del transformador T1 de SE El Empalme.	Riesgo controlado, se desactivan las protecciones mecánicas de la cuba Principal, Rolé Buchillo, alveo de de presión y dispositivos por medio de anclaje. Se mantendrán activas protecciones eléctricas 87F, 50, 51, 500 asociado a Transformador T1 de SE El Empalme.	Fuente con suspensión diaria y dependiente de las condiciones climáticas en la zona. PT 3199 registro interno 315	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	30-06-23 08:00	15-06-23 11:21	30-06-23 20:00
2023050590	Subestacion	Ejecucion Efectiva	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervencio n	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	433	S/E ALAMEDA C12 435 S/E ALAMEDA C12	Obras Civiles	Sin Limitacio nes	Trabajo de obras civiles asociado a ampliación de S/E Alameda.	Riesgo controlado según procedimientos establecidos de CSE Transmisión.	Para la realización de los trabajos se requiere la precaución de no reconectar los interruptores S2C13 y S2C17 de S/E Alameda, por trabajo en patio de 15 kV. Sin consumo eléctrico.					15-06-23 08:00	15-06-23 20:00	15-06-23 08:33	15-06-23 17:53	
2023050624	Subestacion	Ejecucion Efectiva	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervencio n	Origen Interno	Programada	479	S/E MANGA MANGA	1160	S/E MANGA MANGA HT1 1161 S/E MANGA MANGA HT2 1162 S/E MANGA MANGA HT3 1163 S/E MANGA MANGA HT4 1164 S/E MANGA MANGA C12 1165 S/E MANGA MANGA C13 1166 S/E MANGA MANGA C14 1167 S/E MANGA MANGA C15 1168 S/E MANGA MANGA C16 1169 S/E MANGA MANGA C17 1170 S/E MANGA MANGA C18 1171 S/E MANGA MANGA C19 1172 S/E MANGA MANGA C20	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	Se realizó lavado de aislación a todos los elementos de la subestación con técnica de LEEF. Se requiere la precaución de no reconectar a los siguientes equipos: Interruptores S2C12, S2C13 y S/E Ventiladores e Interruptores S2C11, S2C12, S2C13, S2C17 y S2C17 de S/E Manga Manga.	Riesgo medio, lavado de aislación con técnica de trabajo de LEEF a distancia.	Estos trabajos se realizan según plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado				15-06-23 08:00	15-06-23 20:00	15-06-23 08:30	15-06-23 12:27	
2023050786	Subestacion	Ejecucion Efectiva	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Descomosi o n	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DESIL TAMARA 1	21330	S/E CENTRAL DESIL TAMARA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Se realizan pruebas de operación sistema de S/E S2H1 y S/E Temayo. Trabajos asociados a NUP37.	Riesgo bajo según análisis.	Condiciones requeridas: BLOQUEO PROTECCION SISTEMA 1 INMO HT SE TAMARA, SISTEMA 1 TRANSFORMADOR/SEMA ABRANQUEO SISTEMA 1 S2H1 DE S2H1 BLOQUEO UNIDAD DE BANDA ASOCIADA INMO HT ABRIBERTO S2H1 (Disposición del EFE FANALABERTO) BLOQUEADO: BRH1.1 y BRH1.2 y BRH1.3 y BRH1.4 ABRIBERTO S2H1 (Disposición del EFE FANALABERTO) BLOQUEADO BRH6.3. La línea se mantendrá energizada en vacío desde SE Salar, patio HT en SE Temayo abierto	No tiene consumo afectado				15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 15:51	15-06-23 18:30	
2023050171	Subestacion	Ejecucion Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervencio n	Origen Interno	Programa	1820	S/E ATACAMA	1428	ATACAMA 220/33 kV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	S/E Atacama: Lavado de aislación Patio 23 RCL, patio HT y C1, pedestal, cadenas del anclaje de la barra principal, conforme al anexo a la dirección de viento.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S2C15, S2C16 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Tr. Tránsito 01, 220kV Atacama o Barra 23 kV Atacama. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado				15-06-23 08:00	15-06-23 20:00	15-06-23 05:10	15-06-23 21:45	
2023050594	Subestacion	Aprobado sin activacion	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Intervencio n	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	4093	S/E SAN ANTONIO HT 4094 S/E SAN ANTONIO HT2 4095 S/E SAN ANTONIO HT3 4096 S/E SAN ANTONIO HT4 4097 S/E SAN ANTONIO HT5 4098 S/E SAN ANTONIO HT6 4099 S/E SAN ANTONIO HT7 4100 S/E SAN ANTONIO HT8 4101 S/E SAN ANTONIO HT9 4102 S/E SAN ANTONIO HT10 4103 S/E SAN ANTONIO HT11 4104 S/E SAN ANTONIO HT12 4105 S/E SAN ANTONIO HT13 4106 S/E SAN ANTONIO HT14 4107 S/E SAN ANTONIO HT15 4108 S/E SAN ANTONIO HT16 4109 S/E SAN ANTONIO HT17 4110 S/E SAN ANTONIO HT18 4111 S/E SAN ANTONIO HT19 4112 S/E SAN ANTONIO HT20 4113 S/E SAN ANTONIO HT21 4114 S/E SAN ANTONIO HT22 4115 S/E SAN ANTONIO HT23 4116 S/E SAN ANTONIO HT24 4117 S/E SAN ANTONIO HT25 4118 S/E SAN ANTONIO HT26 4119 S/E SAN ANTONIO HT27 4120 S/E SAN ANTONIO HT28 4121 S/E SAN ANTONIO HT29 4122 S/E SAN ANTONIO HT30 4123 S/E SAN ANTONIO HT31 4124 S/E SAN ANTONIO HT32 4125 S/E SAN ANTONIO HT33 4126 S/E SAN ANTONIO HT34 4127 S/E SAN ANTONIO HT35 4128 S/E SAN ANTONIO HT36 4129 S/E SAN ANTONIO HT37 4130 S/E SAN ANTONIO HT38 4131 S/E SAN ANTONIO HT39 4132 S/E SAN ANTONIO HT40 4133 S/E SAN ANTONIO HT41 4134 S/E SAN ANTONIO HT42 4135 S/E SAN ANTONIO HT43 4136 S/E SAN ANTONIO HT44 4137 S/E SAN ANTONIO HT45 4138 S/E SAN ANTONIO HT46 4139 S/E SAN ANTONIO HT47 4140 S/E SAN ANTONIO HT48 4141 S/E SAN ANTONIO HT49 4142 S/E SAN ANTONIO HT50 4143 S/E SAN ANTONIO HT51 4144 S/E SAN ANTONIO HT52 4145 S/E SAN ANTONIO HT53 4146 S/E SAN ANTONIO HT54 4147 S/E SAN ANTONIO HT55 4148 S/E SAN ANTONIO HT56 4149 S/E SAN ANTONIO HT57 4150 S/E SAN ANTONIO HT58 4151 S/E SAN ANTONIO HT59 4152 S/E SAN ANTONIO HT60 4153 S/E SAN ANTONIO HT61 4154 S/E SAN ANTONIO HT62 4155 S/E SAN ANTONIO HT63 4156 S/E SAN ANTONIO HT64 4157 S/E SAN ANTONIO HT65 4158 S/E SAN ANTONIO HT66 4159 S/E SAN ANTONIO HT67 4160 S/E SAN ANTONIO HT68 4161 S/E SAN ANTONIO HT69 4162 S/E SAN ANTONIO HT70 4163 S/E SAN ANTONIO HT71 4164 S/E SAN ANTONIO HT72 4165 S/E SAN ANTONIO HT73 4166 S/E SAN ANTONIO HT74 4167 S/E SAN ANTONIO HT75 4168 S/E SAN ANTONIO HT76 4169 S/E SAN ANTONIO HT77 4170 S/E SAN ANTONIO HT78 4171 S/E SAN ANTONIO HT79 4172 S/E SAN ANTONIO HT80 4173 S/E SAN ANTONIO HT81 4174 S/E SAN ANTONIO HT82 4175 S/E SAN ANTONIO HT83 4176 S/E SAN ANTONIO HT84 4177 S/E SAN ANTONIO HT85 4178 S/E SAN ANTONIO HT86 4179 S/E SAN ANTONIO HT87 4180 S/E SAN ANTONIO HT88 4181 S/E SAN ANTONIO HT89 4182 S/E SAN ANTONIO HT90 4183 S/E SAN ANTONIO HT91 4184 S/E SAN ANTONIO HT92 4185 S/E SAN ANTONIO HT93 4186 S/E SAN ANTONIO HT94 4187 S/E SAN ANTONIO HT95 4188 S/E SAN ANTONIO HT96 4189 S/E SAN ANTONIO HT97 4190 S/E SAN ANTONIO HT98 4191 S/E SAN ANTONIO HT99 4192 S/E SAN ANTONIO HT100 4193 S/E SAN ANTONIO HT101 4194 S/E SAN ANTONIO HT102 4195 S/E SAN ANTONIO HT103 4196 S/E SAN ANTONIO HT104 4197 S/E SAN ANTONIO HT105 4198 S/E SAN ANTONIO HT106 4199 S/E SAN ANTONIO HT107 4200 S/E SAN ANTONIO HT108 4201 S/E SAN ANTONIO HT109 4202 S/E SAN ANTONIO HT110 4203 S/E SAN ANTONIO HT111 4204 S/E SAN ANTONIO HT112 4205 S/E SAN ANTONIO HT113 4206 S/E SAN ANTONIO HT114 4207 S/E SAN ANTONIO HT115 4208 S/E SAN ANTONIO HT116 4209 S/E SAN ANTONIO HT117 4210 S/E SAN ANTONIO HT118 4211 S/E SAN ANTONIO HT119 4212 S/E SAN ANTONIO HT120 4213 S/E SAN ANTONIO HT121 4214 S/E SAN ANTONIO HT122 4215 S/E SAN ANTONIO HT123 4216 S/E SAN ANTONIO HT124 4217 S/E SAN ANTONIO HT125 4218 S/E SAN ANTONIO HT126 4219 S/E SAN ANTONIO HT127 4220 S/E SAN ANTONIO HT128 4221 S/E SAN ANTONIO HT129 4222 S/E SAN ANTONIO HT130 4223 S/E SAN ANTONIO HT131 4224 S/E SAN ANTONIO HT132 4225 S/E SAN ANTONIO HT133 4226 S/E SAN ANTONIO HT134 4227 S/E SAN ANTONIO HT135 4228 S/E SAN ANTONIO HT136 4229 S/E SAN ANTONIO HT137 4230 S/E SAN ANTONIO HT138 4231 S/E SAN ANTONIO HT139 4232 S/E SAN ANTONIO HT140 4233 S/E SAN ANTONIO HT141 4234 S/E SAN ANTONIO HT142 4235 S/E SAN ANTONIO HT143 4236 S/E SAN ANTONIO HT144 4237 S/E SAN ANTONIO HT145 4238 S/E SAN ANTONIO HT146 4239 S/E SAN ANTONIO HT147 4240 S/E SAN ANTONIO HT148 4241 S/E SAN ANTONIO HT149 4242 S/E SAN ANTONIO HT150 4243 S/E SAN ANTONIO HT151 4244 S/E SAN ANTONIO HT152 4245 S/E SAN ANTONIO HT153 4246 S/E SAN ANTONIO HT154 4247 S/E SAN ANTONIO HT155 4248 S/E SAN ANTONIO HT156 4249 S/E SAN ANTONIO HT157 4250 S/E SAN ANTONIO HT158 4251 S/E SAN ANTONIO HT159 4252 S/E SAN ANTONIO HT160 4253 S/E SAN ANTONIO HT161 4254 S/E SAN ANTONIO HT162 4255 S/E SAN ANTONIO HT163 4256 S/E SAN ANTONIO HT164 4257 S/E SAN ANTONIO HT165 4258 S/E SAN ANTONIO HT166 4259 S/E SAN ANTONIO HT167 4260 S/E SAN ANTONIO HT168 4261 S/E SAN ANTONIO HT169 4262 S/E SAN ANTONIO HT170 4263 S/E SAN ANTONIO HT171 4264 S/E SAN ANTONIO HT172 4265 S/E SAN ANTONIO HT173 4266 S/E SAN ANTONIO HT174 4267 S/E SAN ANTONIO HT175 4268 S/E SAN ANTONIO HT176 4269 S/E SAN ANTONIO HT177 4270 S/E SAN ANTONIO HT178 4271 S/E SAN ANTONIO HT179 4272 S/E SAN ANTONIO HT180 4273 S/E SAN ANTONIO HT181 4274 S/E SAN ANTONIO HT182 4275 S/E SAN ANTONIO HT183 4276 S/E SAN ANTONIO HT184 4277 S/E SAN ANTONIO HT185 4278 S/E SAN ANTONIO HT186 4279 S/E SAN ANTONIO HT187 4280 S/E SAN ANTONIO HT188 4281 S/E SAN ANTONIO HT189 4282 S/E SAN ANTONIO HT190 4283 S/E SAN ANTONIO HT191 4284 S/E SAN ANTONIO HT192 4285 S/E SAN ANTONIO HT193 4286 S/E SAN ANTONIO HT194 4287 S/E SAN ANTONIO HT195 4288 S/E SAN ANTONIO HT196 4289 S/E SAN ANTONIO HT197 4290 S/E SAN ANTONIO HT198 4291 S/E SAN ANTONIO HT199 4292 S/E SAN ANTONIO HT200 4293 S/E SAN ANTONIO HT201 4294 S/E SAN ANTONIO HT202 4295 S/E SAN ANTONIO HT203 4296 S/E SAN ANTONIO HT204 4297 S/E SAN ANTONIO HT205 4298 S/E SAN ANTONIO HT206 4299 S/E SAN ANTONIO HT207 4300 S/E SAN ANTONIO HT208 4301 S/E SAN ANTONIO HT209 4302 S/E SAN ANTONIO HT210 4303 S/E SAN ANTONIO HT211 4304 S/E SAN ANTONIO HT212 4305 S/E SAN ANTONIO HT213 4306 S/E SAN ANTONIO HT214 4307 S/E SAN ANTONIO HT215 4308 S/E SAN ANTONIO HT216 4309 S/E SAN ANTONIO HT217 4310 S/E SAN ANTONIO HT218 4311 S/E SAN ANTONIO HT219 4312 S/E SAN ANTONIO HT220 4313 S/E SAN ANTONIO HT221 4314 S/E SAN ANTONIO HT222 4315 S/E SAN ANTONIO HT223 4316 S/E SAN ANTONIO HT224 4317 S/E SAN ANTONIO HT225 4318 S/E SAN ANTONIO HT226 4319 S/E SAN ANTONIO HT227 4320 S/E SAN ANTONIO HT228 4321 S/E SAN ANTONIO HT229 4322 S/E SAN ANTONIO HT230 4323 S/E SAN ANTONIO HT231 4324 S/E SAN ANTONIO HT232 4325 S/E SAN ANTONIO HT233 4326 S/E SAN ANTONIO HT234 4327 S/E SAN ANTONIO HT235 4328 S/E SAN ANTONIO HT236 4329 S/E SAN ANTONIO HT237 4330 S/E SAN ANTONIO HT238 4331 S/E SAN ANTONIO HT239 4332 S/E SAN ANTONIO HT240 4333 S/E SAN ANTONIO HT241 4334 S/E SAN ANTONIO HT242 4335 S/E SAN ANTONIO HT243 4336 S/E SAN ANTONIO HT244 4337 S/E SAN ANTONIO HT245 4338 S/E SAN ANTONIO HT246 4339 S/E SAN ANTONIO HT247 4340 S/E SAN ANTONIO HT248 4341 S/E SAN ANTONIO HT249 4342 S/E SAN ANTONIO HT250 4343 S/E SAN ANTONIO HT251 4344 S/E SAN ANTONIO HT252 4345 S/E SAN ANTONIO HT253 4346 S/E SAN ANTONIO HT254 4347 S/E SAN ANTONIO HT255 4348 S/E SAN ANTONIO HT256 4349 S/E SAN ANTONIO HT257 4350 S/E SAN ANTONIO HT258 4351 S/E SAN ANTONIO HT259 4352 S/E SAN ANTONIO HT260 4353 S/E SAN ANTONIO HT261 4354 S/E SAN ANTONIO HT262 4355 S/E SAN ANTONIO HT263 4356 S/E SAN ANTONIO HT264 4357 S/E SAN ANTONIO HT265 4358 S/E SAN ANTONIO HT266 4359 S/E SAN ANTONIO HT267 4360 S/E SAN ANTONIO HT268 4361 S/E SAN ANTONIO HT269 4362 S/E SAN ANTONIO HT270 4363 S/E SAN ANTONIO HT271 4364 S/E SAN ANTONIO HT272 4365 S/E SAN ANTONIO HT273 4366 S/E SAN ANTONIO HT274 4367 S/E SAN ANTONIO HT275 4368 S/E SAN ANTONIO HT276 4369 S/E SAN ANTONIO HT277 4370 S/E SAN ANTONIO HT278 4371 S/E SAN ANTONIO HT279 4372 S/E SAN ANTONIO HT280 4373 S/E SAN ANTONIO HT281 4374 S/E SAN ANTONIO HT282 4375 S/E SAN ANTONIO HT283 4376 S/E SAN ANTONIO HT284 4377 S/E SAN ANTONIO HT285 4378 S/E SAN ANTONIO HT286 4379 S/E SAN ANTONIO HT287 4380 S/E SAN ANTONIO HT288 4381 S/E SAN ANTONIO HT289 4382 S/E SAN ANTONIO HT290 4383 S/E SAN ANTONIO HT291 4384 S/E SAN ANTONIO HT292 4385 S/E SAN ANTONIO HT293 4386 S/E SAN ANTONIO HT294 4387 S/E SAN ANTONIO HT295 4388 S/E SAN ANTONIO HT296 4389 S/E SAN ANTONIO HT297 4390 S/E SAN ANTONIO HT298 4391 S/E SAN ANTONIO HT299 4392 S/E SAN ANTONIO HT300 4393 S/E SAN ANTONIO HT301 4394 S/E SAN ANTONIO HT302 4395 S/E SAN ANTONIO HT303 4396 S/E SAN ANTONIO HT304 4397 S/E SAN ANTONIO HT305 4398 S/E SAN ANTONIO HT306 4399 S/E SAN ANTONIO HT307 4400 S/E SAN ANTONIO HT308 4401 S/E SAN ANTONIO HT309 4402 S/E SAN ANTONIO HT310 4403 S/E SAN ANTONIO HT311 4404 S/E SAN ANTONIO HT312 4405 S/E SAN ANTONIO HT313 4406 S/E SAN ANTONIO HT314 4407 S/E SAN ANTONIO HT315 4408 S/E SAN ANTONIO HT316 4409 S/E SAN ANTONIO HT317 4410 S/E SAN ANTONIO HT318 4411 S/E SAN ANTONIO HT319 4412 S/E SAN ANTONIO HT320 4413 S/E SAN ANTONIO HT321 4414 S/E SAN ANTONIO HT322 4415 S/E SAN ANTONIO HT323 4416 S/E SAN ANTONIO HT324 4417 S/E SAN ANTONIO HT325 4418 S/E SAN ANTONIO HT326 4419 S/E SAN ANTONIO HT327 4420 S/E SAN ANTONIO HT328 4421 S/E SAN ANTONIO HT329 4422 S/E SAN ANTONIO HT330 4423 S/E SAN ANTONIO HT331 4424 S/E SAN ANTONIO HT332 4425 S/E SAN ANTONIO HT333 4426 S/E SAN ANTONIO HT334 4427 S/E SAN ANTONIO HT335 4428 S/E SAN ANTONIO HT336 4429 S/E SAN ANTONIO HT337 4430 S/E SAN ANTONIO HT338 4431 S/E SAN ANTONIO HT339 4432 S/E SAN ANTONIO HT340 4433 S/E SAN ANTONIO HT341 4434 S/E SAN ANTONIO HT342 4435 S/E SAN ANTONIO HT343 4436 S/E SAN ANTONIO HT344 4437 S/E SAN ANTONIO HT345 4438 S/E SAN ANTONIO HT346 4439 S/E SAN ANTONIO HT347 4440 S/E SAN ANTONIO HT348 4441 S/E SAN ANTONIO HT349 4442 S/E SAN ANTONIO HT350 4443 S/E SAN ANTONIO HT351 4444 S/E SAN ANTONIO HT352 4445 S/E SAN ANTONIO HT353 4446 S/E SAN ANTONIO HT354 4447 S/E SAN ANTONIO HT355 4448 S/E SAN ANTONIO HT356 4449 S/E SAN ANTONIO HT357 4450 S/E SAN ANTONIO HT358 4451 S/E SAN ANTONIO HT359 4452 S/E SAN ANTONIO HT360 4453 S/E SAN ANTONIO HT361 4454 S/E SAN ANTONIO HT362 4455 S/E SAN ANTONIO HT363 4456 S/E SAN ANTONIO HT364 4457 S/E SAN ANTONIO HT365 4458 S/E SAN ANTONIO HT366 4459 S/E SAN ANTONIO HT367 4460 S/E SAN ANTONIO HT368 4461 S/E SAN ANTONIO HT369 4462 S/E SAN ANTONIO HT370 4463 S/E SAN ANTONIO HT371 4464 S/E SAN ANTONIO HT372 4465 S/E SAN ANTONIO HT373 4466 S/E SAN ANTONIO HT374 4467 S/E SAN ANTONIO HT375 4468 S/E SAN ANTONIO HT376 4469 S/E SAN ANTONIO HT377 4470 S/E SAN ANTONIO HT378 4471 S/E SAN ANTONIO HT379 4472 S/E SAN ANTONIO HT380 4473 S/E SAN ANTONIO HT381 4474 S/E SAN ANTONIO HT382 4475 S/E SAN ANTONIO HT383 4476 S/E SAN ANTONIO HT384 4477 S/E SAN ANTONIO HT385 4478 S/E SAN ANTONIO HT386 4479 S/E SAN ANTONIO HT387 4480 S/E SAN ANTONIO HT388 4481 S/E SAN ANTONIO HT389 4482 S/E SAN ANTONIO HT390 4483 S/E SAN ANTONIO HT391 4484 S/E SAN ANTONIO HT392 4485 S/E SAN ANTONIO HT393 4486 S/E SAN ANTONIO HT394 4487 S/E SAN ANTONIO HT395 4488 S/E SAN ANTONIO HT396 4489 S/E SAN ANTONIO HT397 4490 S/E SAN ANTONIO HT398 4491 S/E SAN ANTONIO HT399 4492 S/E SAN ANTONIO HT400 4493 S/E SAN ANTONIO HT401 4494 S/E SAN ANTONIO HT402 4495 S/E SAN ANTONIO HT403 4496 S/E SAN ANTONIO HT404 4497 S/E SAN ANTONIO HT405 4498 S/E SAN ANTONIO HT406 4499 S/E SAN ANTONIO HT407 4500 S/E SAN ANTONIO HT408 4501 S/E SAN ANTONIO HT409 4502 S/E SAN ANTONIO HT410 4503 S/E SAN ANTONIO HT411 4504 S/E SAN ANTONIO HT412 4505 S/E SAN ANTONIO HT413 4506 S/E SAN ANTONIO HT414 4507 S/E SAN ANTONIO HT415 4508 S/E SAN ANTONIO HT416 4509 S/E SAN ANTONIO HT417 4510 S/E SAN ANTONIO HT418 4511 S/E SAN ANTONIO HT419 4512 S/E SAN ANTONIO HT420 4513 S/E SAN ANTONIO HT421 4514 S/E SAN ANTONIO HT422 4515 S/E SAN ANTONIO HT423 4516 S/E SAN ANTONIO HT424 4517 S/E SAN ANTONIO HT425 4518 S/E SAN ANTONIO HT426 4519 S/E SAN ANTONIO HT427 4520 S/E SAN ANTONIO HT428 4521 S/E SAN ANTONIO HT429 4522 S/E SAN ANTONIO HT430 4523 S/E SAN ANTONIO HT431 4524 S/E SAN ANTONIO HT432 4525 S/E SAN ANTONIO HT433 4526 S/E SAN ANTONIO HT434 4527 S/E SAN ANTONIO HT435 4528 S/E SAN ANTONIO HT436 4529 S/E SAN ANTONIO HT437 4530 S/E SAN ANTONIO HT438 4531 S/E SAN ANTONIO HT439 4532 S/E SAN ANTONIO HT440 4533 S/E SAN ANTONIO HT441 4534 S/E SAN ANTONIO HT442 4535 S/E SAN ANTONIO HT443 4536 S/E SAN ANTONIO HT444 4537 S/E SAN ANTONIO HT445 4538 S/E SAN ANTONIO HT446 4539 S/E SAN ANTONIO HT447 4540 S/E SAN ANTONIO HT448 4541 S/E SAN ANTONIO HT449 4542 S/E SAN ANTONIO HT450 4543 S/E SAN ANTONIO HT451 4544 S/E SAN ANTONIO HT452 4545 S/E SAN ANTONIO HT453 4546 S/E SAN ANTONIO HT454 4547 S/E SAN ANTONIO HT455 4548 S/E SAN ANTONIO HT456 4549 S/E SAN ANTONIO HT457 4550 S/E SAN ANTONIO HT458 4551 S/E SAN ANTONIO HT459 4552 S/E SAN ANTONIO HT460 4553 S/E SAN ANTONIO HT461 4554 S/E SAN ANTONIO HT462 4555 S/E SAN ANTONIO HT463 4556 S/E SAN ANTONIO HT464 4557 S/E SAN ANTONIO HT465 4558 S/E SAN ANTONIO HT466 4559 S/E SAN ANTONIO HT467 4560 S/E SAN ANTONIO HT468 4561 S/E SAN ANTONIO HT469 4562 S/E SAN ANTONIO HT470 4563 S/E SAN ANTONIO HT471 4564 S/E SAN ANTONIO HT472 4565 S/E SAN ANTONIO HT473 4566 S/E SAN ANTONIO HT474 4567 S/E SAN ANTONIO HT475 4568 S/E SAN ANTONIO HT476 4569 S/E SAN ANTONIO HT477 4570 S/E SAN ANTONIO HT478 4571 S/E SAN ANTONIO HT479 4572 S/E SAN ANTONIO HT480 4573 S/E SAN ANTONIO HT481 4574 S/E SAN ANTONIO HT482 4575 S/E SAN ANTONIO HT483 4576 S/E SAN ANTONIO HT484 4577 S/E SAN ANTONIO HT485 4578 S/E SAN ANTONIO HT486 4579 S/E SAN ANTONIO HT487 4580 S/E SAN ANTONIO HT488 4581 S/E SAN ANTONIO HT489 4582 S/E SAN ANTONIO HT490 4583 S/E SAN ANTONIO HT491 4584 S/E SAN ANTONIO HT492 4585 S/E SAN ANTONIO HT493 4586 S/E SAN ANTONIO HT494 4587 S/E SAN ANTONIO HT495 4588 S/E SAN ANTONIO HT496 4589 S/E SAN ANTONIO HT497 4590 S/E SAN ANTONIO HT498 4591 S/E SAN ANTONIO HT499 4592 S/E SAN ANTONIO HT500 4593 S/E SAN ANTONIO HT501 4594 S/E SAN ANTONIO HT502 4595 S/E SAN ANTONIO HT503 4596 S/E SAN ANTONIO HT504 4597 S/E SAN ANTONIO HT505 4598 S/E SAN ANTONIO HT506 4599 S/E SAN ANTONIO HT507 4600 S/E SAN ANTONIO HT508 4601 S/E SAN ANTONIO HT509 4602 S/E SAN ANTONIO HT510 4603 S/E SAN ANTONIO HT511 4604 S/E SAN ANTONIO HT512 4605 S/E SAN ANTONIO HT513 4606 S/E SAN ANTONIO HT514 4607 S/E SAN ANTONIO HT515 4608 S/E SAN ANTONIO HT516 4609 S/E SAN ANTONIO HT517 4610 S/E SAN ANTONIO HT518 4611 S/E SAN ANTONIO HT519 4612 S/E SAN ANTONIO HT520 4613 S/E SAN ANTONIO HT521 4614 S/E SAN ANTONIO HT522 4615 S/E SAN ANTONIO HT523 4616 S/E SAN ANTONIO HT524 4617 S/E SAN ANTONIO HT525 4618 S/E SAN ANTONIO HT526 4619 S/E SAN ANTONIO HT527 4620 S/E SAN ANTONIO HT528 4621 S/E SAN ANTONIO HT529 4622 S/E SAN ANTONIO HT530 4623 S/E SAN ANTONIO HT531 4624 S/E SAN ANTONIO HT532 4625 S/E SAN ANTONIO HT533 4626 S/E SAN ANTONIO HT534 4627 S/E SAN ANTONIO HT535 4628 S/E SAN ANTONIO HT536 4629 S/E SAN ANTONIO HT537 4630 S/E SAN ANTONIO HT538 4631 S/E SAN ANTONIO HT539 4632 S/E SAN ANTONIO HT540 4633 S/E SAN ANTONIO HT541 4634 S/E SAN ANTONIO HT542 4635 S/E SAN ANTONIO HT543 4636 S/E SAN ANTONIO HT544 4637 S/E SAN ANTONIO HT545 4638 S/E SAN ANTONIO HT546 4639 S/E SAN ANTONIO HT547 4640 S/E SAN ANTONIO HT548 4641 S/E SAN ANTONIO HT549 4642 S/E SAN ANTONIO HT550 4643 S/E SAN ANTONIO HT551 4644 S/E SAN ANTONIO HT552 4645 S/E SAN ANTONIO HT553 4646 S/E SAN ANTONIO HT554 4647 S/E SAN ANTONIO HT555 4648 S/E SAN ANTONIO HT556 4649 S/E SAN ANTONIO HT557 4650 S/E SAN ANTONIO HT558 4651 S/E SAN ANTONIO HT559 4652 S/E SAN ANTONIO HT560 4653 S/E SAN ANTONIO HT561 4654 S/E SAN ANTONIO HT562 4655 S/E SAN ANTONIO HT563 4656 S/E SAN ANTONIO HT564 4657 S/E SAN ANTONIO HT565 4658 S/E SAN ANTONIO HT566 4659 S/E SAN ANTONIO HT567 4660 S/E SAN ANTONIO HT568 4661 S/E SAN ANTONIO HT569 4662 S/E SAN ANTONIO HT570 4663 S/E SAN ANTONIO HT571 4664 S/E SAN ANTONIO HT572 4665 S/E SAN ANTONIO HT573 4666 S/E SAN ANTONIO HT574 4667 S/E SAN ANTONIO HT575 4668 S/E SAN ANTONIO HT576 4669 S/E SAN ANTONIO HT577 4670 S/E SAN ANTONIO HT578 4671 S/E SAN ANTONIO HT579 4672 S/E SAN ANTONIO HT580 4673 S/E SAN ANTONIO HT581 4674 S/E SAN ANTONIO HT582 4675 S/E SAN ANTONIO HT583 4676 S/E SAN ANTONIO HT584 4677 S/E SAN ANTONIO HT585 4678 S/E SAN ANTONIO HT586 4679 S/E SAN ANTONIO HT587 4680 S/E SAN ANTONIO HT588 4681 S/E SAN ANTONIO HT589 4682 S/E SAN ANTONIO HT590 4683 S/E SAN ANTONIO HT591 4684 S/E SAN ANTONIO HT592 4685 S/E SAN ANTONIO HT593 4686 S/E SAN ANTONIO HT594 4687 S/E SAN ANTONIO HT595 4688 S/E SAN ANTONIO HT596 4689 S/E SAN ANTONIO HT597 4690 S/E SAN ANTONIO HT598 4														

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 05.07.2023 14:10:35
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva
 Total registros Generales: 306
 Total registros Subestación: 146

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Cuadro/Tabla	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Subestación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202305206	Subestación	Ejecución Efectiva	INTERCHEL S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARDONES	23228 S/E CARDONES 104 23229 S/E CARDONES 125	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de Central Cardones, S/E Cardones. Lavado de aislación de paños 77 propiedad de Central Cardones.	Trabajos de Central Cardones. No declaran riesgos para las instalaciones de INTERCHEL.	A solicitud de Central Cardones, se requieren las siguientes condiciones en S/E Cardones para realizar los trabajos de forma segura: No recomendar interruptor S214. No recomendar interruptor S215.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 08:48	15-06-23 14:37
2023051817	Subestación	Ejecución Efectiva	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	374	S/E FATIMA	1563 BA S/E FATIMA 154KV BP1 3637 BA S/E FATIMA 234KV BP2	Obras Civiles	Sin limitaciones	Montaje egi cercano a barra 154KV y también cercano a la llegada y salida de línea 154KV Alto Ancho. Puente de Correo C04 N° 7 y N°2, trabajos asociados al proyecto de ampliación del patio 154KV de S/E Fatima.	Riesgo bajo, trabajos controlados.	Para estos trabajos se requiere no recomendar S2141 y S242 de S/E Fatima y también no recomendar S154KV Alto Ancho. Puente de Correo C04 N° 7 y N°2, control de operación de la subestación mediante S001. Transmisión cooperativa de estas líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 07:27	15-06-23 15:52	
2023052860	Subestación	Ejecución Efectiva	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E CONDONES	287 CONDONES 220/110/11.8 KV N° 1	Inspección Visual	Sin limitaciones	Inspección Operativa y pruebas de funcionamiento del sistema de ventilación forzada de los Autores enforjados. Además se realizaron Pruebas de alumbrado de Pafos 220KV, 120KV y 13.8KV que se encuentran en Pruebas con carga de ambas Generadores de Emergencia (verificados de transmisión automática).	Riesgo controlado y bajo. Trabajo de inspección.	Puede existir interacción de las comprobaciones al momento de realizar la verificación de funcionamiento automática de generador de emergencia. Pagos internos PT 105.75. Trabajo a realizar dentro del periodo señalado en SO. C04 inicio de suspensión diaria.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 08:49	15-06-23 14:09	
2023051187	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2472 S/E DIEGO DE ALMAGRO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Soed-100-107-108-109-110. Codolet División Salvador. Lavado de aislación manual línea L12a 2.	Bajo.	Intervención: Subestación Diego de Almagro. No recomendar S2H2. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L12D-DCA-L12a 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 09:04	15-06-23 16:36	
2023051192	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2461 S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Soed-106-107-108-109-110. Codolet División Salvador. Lavado de aislación manual línea L12a 2.	Bajo.	Desconexión: Subestación Diego de Almagro. Alberto B9H3-3 y Correr B9H3-2T Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L12D-DCA-L12a 2. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y término de las maniobras desconexión del Paño H2. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 09:04	15-06-23 16:36	
2023050428	Subestación	Aprobado en activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	354	S/E EL AVELLANO	rendid o_cablem otros: tendido_cablem	Servicios Auxiliares	Sin limitaciones	Trabajos de tendido de conductores, pruebas de aislación y conexionado entre Tablero AC y DC existente existentes a los 150kV a sala eléctrica nueva. Además se realizaron el cambio de Emalec, CC general, centro de abastecimiento en servicio y el cambio de cargador de baterías.	Riesgo bajo, trabajos ejecutados según protocolos establecidos.	S/E El Avelano: Anuncio obras civiles en el interior de los patios de 66/23-150kv la anterior asociado al NUP 1123.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 20:00			
2023052274	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	2652 S/E PAN DE AZÚCAR H7	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSEI, Según S005 108, 109, 110 y 111.3. Precisión sobre el S2H7 por trabajos de Impresas de aislación con L11V en L1130 KV Pan de Azúcar - Vicuña.	Bajo	Actividad: S/E Pan de Azúcar. A solicitud de CSEI, Según S005 108, 109, 110 y 111.3. Precisión sobre el S2H7 por trabajos de Impresas de aislación con L11V en L1130 KV Pan de Azúcar - Vicuña. Instalación con restricción: Paño Línea L107 (H7), PAZ-Vicuña Instalación en riesgo: Paño Línea L107 (H7), PAZ-Vicuña Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 08:30	15-06-23 16:06	
2023049906	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARNACOTA	22874 S/E PARNACOTA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Parnacota: Soed 951 por faena de lavado de aislación Paños 220 KV B, R, Barra de Transmisión, Marco de Barra y Línea en S/E Parnacota.	Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividad: S/E Parnacota. A solicitud de Saesa (Soed 951) por faena de lavado de aislación Paños 220 KV B, R, Barra de Transmisión, Marco de Barra y Línea en S/E Parnacota. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 09:30	15-06-23 14:37	
2023050822	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	465 BA S/E CARDONES 220KV BP1-3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Central Cardones, según S001 130, Lavado de aislación equipos patio 220KV en S/E Cardones.	Riesgo controlado y bajo.	Restricciones: No recomendar Barra 220 KV, Sección 3-Cardones. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 3-Cardones. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 05:10	15-06-23 14:57	
2023048217	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2163 BA S/E LAGUNAS 23KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación Paño 23 KV, pedestales, columnas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividad: S/E Lagunas: Lavado de aislación Paño 23 KV, pedestales, columnas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Lagunas, S217 No recomendar Lagunas, S218 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S219 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S220 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S221 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S222 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S223 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S224 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S225 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S226 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S227 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S228 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S229 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S230 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S231 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S232 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S233 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S234 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S235 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S236 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S237 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S238 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S239 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S240 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S241 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S242 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S243 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S244 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S245 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S246 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S247 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S248 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S249 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S250 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S251 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S252 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S253 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S254 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S255 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S256 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S257 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S258 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S259 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S260 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S261 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S262 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S263 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S264 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S265 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S266 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S267 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S268 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S269 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S270 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S271 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S272 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S273 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S274 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S275 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S276 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S277 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S278 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S279 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S280 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S281 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S282 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S283 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S284 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S285 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S286 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S287 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S288 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S289 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S290 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S291 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S292 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S293 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S294 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S295 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S296 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S297 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S298 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S299 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S300 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S301 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S302 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S303 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S304 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S305 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S306 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S307 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S308 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S309 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S310 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S311 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S312 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S313 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S314 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S315 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S316 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S317 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S318 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S319 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S320 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S321 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S322 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S323 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S324 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S325 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S326 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S327 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S328 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S329 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S330 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S331 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S332 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S333 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S334 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S335 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S336 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S337 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S338 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S339 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S340 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S341 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S342 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S343 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S344 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S345 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S346 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S347 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S348 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S349 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S350 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S351 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S352 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S353 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S354 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S355 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S356 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S357 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S358 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S359 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S360 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S361 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S362 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S363 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S364 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S365 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S366 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S367 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S368 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S369 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S370 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S371 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S372 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S373 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S374 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S375 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S376 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S377 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S378 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S379 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S380 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S381 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S382 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S383 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S384 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S385 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S386 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S387 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S388 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S389 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S390 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S391 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S392 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S393 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S394 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S395 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S396 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S397 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S398 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S399 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S400 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S401 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S402 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S403 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S404 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S405 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S406 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S407 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S408 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S409 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S410 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S411 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S412 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S413 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S414 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S415 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S416 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S417 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S418 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S419 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S420 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S421 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S422 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S423 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S424 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S425 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S426 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S427 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S428 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S429 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S430 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S431 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S432 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S433 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S434 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S435 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S436 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S437 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S438 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S439 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S440 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S441 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S442 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S443 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S444 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S445 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S446 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S447 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S448 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S449 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S450 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S451 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S452 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S453 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S454 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S455 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S456 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S457 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S458 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S459 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S460 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S461 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S462 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S463 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S464 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S465 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S466 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S467 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S468 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S469 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S470 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S471 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S472 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S473 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S474 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S475 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S476 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S477 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S478 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S479 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S480 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S481 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S482 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S483 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S484 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S485 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S486 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S487 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S488 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S489 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S490 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S491 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S492 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S493 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S494 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S495 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S496 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S497 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S498 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S499 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S500 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S501 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S502 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S503 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S504 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S505 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S506 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S507 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S508 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S509 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S510 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S511 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S512 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S513 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S514 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S515 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S516 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S517 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S518 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S519 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S520 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S521 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S522 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S523 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S524 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S525 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S526 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S527 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S528 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S529 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S530 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S531 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S532 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S533 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S534 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S535 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S536 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S537 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S538 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S539 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S540 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S541 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S542 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S543 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S544 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S545 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S546 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S547 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S548 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S549 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S550 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S551 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S552 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S553 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S554 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S555 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S556 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S557 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S558 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S559 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S560 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S561 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S562 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S563 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S564 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S565 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S566 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S567 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S568 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S569 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S570 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S571 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S572 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S573 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S574 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S575 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S576 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S577 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S578 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S579 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S580 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S581 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S582 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S583 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S584 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S585 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S586 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S587 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S588 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S589 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S590 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S591 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S592 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S593 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S594 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S595 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S596 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S597 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S598 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S599 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S600 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S601 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S602 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S603 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S604 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S605 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S606 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S607 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S608 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S609 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S610 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S611 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S612 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S613 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S614 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S615 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S616 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S617 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S618 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S619 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S620 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S621 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S622 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S623 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S624 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S625 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S626 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S627 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S628 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S629 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S630 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S631 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S632 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S633 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S634 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S635 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S636 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S637 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S638 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S639 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S640 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S641 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S642 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S643 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S644 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S645 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S646 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S647 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S648 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S649 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S650 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S651 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S652 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S653 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S654 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S655 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S656 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S657 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S658 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S659 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S660 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S661 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S662 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S663 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S664 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S665 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S666 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S667 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S668 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S669 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S670 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S671 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S672 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S673 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S674 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S675 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas, S676 (SOO) CSEI No recomendar Lagunas,									

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 05.07.2023 14:10:35

Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Estandar, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Estandar

Total registros General: 306

Total registros Subestación: 145

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Contador	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Subestación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023051813	Subestación	Ejecución Estandar	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	583	S/E PAN DE AZÚCAR	2625	S/E PAN DE AZÚCAR HT	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE según SODI 103-104-105-106-107 por trabajos de poda y roce en LT 110 KV Pan de Azúcar - Vicuña. Instalación con reenergización. Paño Línea 1407 (HT), PAZ-Vicuña Instalación en Riego. Paño Línea 1407 (HT), PAZ-Vicuña	Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 08:30	15-06-23 19:06	
2023050172	Subestación	Ejecución Estandar	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1820	S/E ATACAMA	21223	S/E ATACAMA E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Atacama. Lavado de aislación Paño 23 KV; paños ET1 y ET2, pedatales, cadenas del marco de la barra principal, conforme al avance y a la dirección del viento.	Restricciones: Subestación Atacama, S/OTL, S/ET1 con bloqueo a la recomer. Instalación en Riego. Tr. Tránsito S/1, S/OTL-Atacama a Barra 23 KV Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 05:10	15-06-23 23:45		
2023053219	Subestación	Aprobado en activación	CSE TRANSDARSON S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	587	S/E RANGAGUA		unidad o_fase1 otros: tendido_cable 0'	Obras Civiles	Sin limitaciones	Se realizarán labores de obras civiles en patio, instalación de ductos y conexión a líneas existentes. Además se realizarán labores de tendido de alambres de control en sitio, nuevos ductos desde nuevos equipos para a salida de comando. Trabajo relacionado a NUP 1116 Aterrizaje S4 Aterrizaje	Riesgo del Trabajo medio controlado. No considera desconexión a circuitos finales	No tiene consumo afectado		ninguno		15-06-23 08:00	15-06-23 18:00				
2023050449	Subestación	Aprobado en activación	CSE TRANSDARSON S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	354	S/E EL LEVELLANO		telco musica otros: telecomunicacion con	Arreglo de control	Sin limitaciones	Trabajos para cambio de SWITCH de comunicaciones en sala de control S/E El Avellano.	Riesgo bajo, trabajos ejecutados según protocolos establecidos.	S/E El Avellano: Abanca obras en el interior sala de control, lo anterior asociado al NUP 1123	No tiene consumo afectado		ninguno		15-06-23 08:00	15-06-23 20:00			
2023053206	Subestación	Ejecución Estandar	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS		telco musica otros: telecomunicacion con	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Los Changos, configuración equipos MUX canales BUS IP.	Riesgo bajo.	S/E Los Changos, configuración equipos MUX canales BUS IP.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 09:56	15-06-23 18:54	
2023048265	Subestación	Aprobado en activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA		gmpn_emiagp otros: grupo_emergencia ncia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Frontera. Mantenimiento normal Malla puesta tierra.	Riesgo bajo.	S/E Frontera. Mantenimiento normal Malla puesta tierra.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-06-23 08:00	15-06-23 18:00			
2023053174	Subestación	Ejecución Estandar	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E EMERALDA		telco musica otros: telecomunicacion con	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Esmeralda. Intervención en multiplexes en Telprestaciones, configuración equipos MUX canales BUS IP	Riesgo bajo.	SE Esmeralda. Intervención en multiplexes en Telprestaciones, configuración equipos MUX canales BUS IP	No tiene consumo afectado		ninguno		15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 15:33	15-06-23 18:42	
2023051657	Subestación	Ejecución Estandar	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cerro Navia. Prueba de conectividad LAN a con el nuevo SCADA.	Riesgo bajo.	Actividades: S/E Cerro Navia. Prueba de conectividad LAN a con el nuevo SCADA. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalación en Riego: S/E Cerro Navia. Sistema SCADA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Cerro Navia. Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Durante las pruebas, se pararán de datos SCADA por tiempo inferior a 5 minutos, de las siguientes subestaciones: Guindó, Simón, Las Palmas, Lastrilla, Los Niños, Los Varones, Miraf, Nequim, Pueblo Seco, Charrin, Sotom, Curfloreque, Loma Alta, Los Llanos, Los Villos, Talibé, Termuco, Atacama y Laguna.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-06-23 08:00	15-06-23 17:30	15-06-23 12:01	15-06-23 23:45	
2023053196	Subestación	Ejecución Estandar	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1820	S/E ATACAMA		telco musica otros: telecomunicacion con	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	RE Antifalsas pruebas cables comunicación BUS IP al Jalar y al Dir Cerro Navia.	Riesgo bajo.	RE Antifalsas pruebas cables comunicación BUS IP al Jalar y al Dir Cerro Navia.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-06-23 08:00	20-06-23 18:00	15-06-23 15:49	15-06-23 17:56	
2023053218	Subestación	Ejecución Estandar	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Externo	Programada	299	S/E CENTRAL ALFAFAI 1	1	S/E CENTRAL ALFAFAI 1 S/E CENTRAL ALFAFAI 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Intervención Tablero (Paño 12 - U2 y Paño 12 - U2) para incorporar más en paralelo a los cables R2 y R206 de los estados de los interruptores y termomagnéticos para los potenciosales PA02. (Pruebas de RTU en prueba temporal). Dentro del marco de integración señales scada.	Riesgo controlado, intervención a nivel de comunicaciones y señales scada.	Puede pérdida de señales Potenciales y datos temporales SCADA hacia el Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 11:07	15-06-23 18:14	
2023054124	Ejecución Estandar	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	1893	S/E LAGUNAS	2161	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2		Sin limitaciones	S/E Lagunas. Lavado de aislación Paño IC22 (S/ICE2, BP/IC2-1, BP/ICE2-2 BP/ICE2-3, IC/CE2-1, IC/CE2-2, IC/CE2-3) y BP/ICE2-4), pedatales, cadenas de los marcos de las barras principales y transferencia, marcas de líneas, conforme al avance.	Riesgo bajo.	S/E Lagunas. Lavado de aislación Paño IC22 (S/ICE2, BP/IC2-1, BP/ICE2-2 BP/ICE2-3, IC/CE2-1, IC/CE2-2, IC/CE2-3) y BP/ICE2-4), pedatales, cadenas de los marcos de las barras principales y transferencia, marcas de líneas, conforme al avance.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 12:50	15-06-23 14:20		
2023054125	Subestación	Ejecución Estandar	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	1893	S/E LAGUNAS	520	BC S/E LAGUNAS 220KV - BANCO DE CONDENSADORES	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Lagunas. Lavado de aislación Paño IC22 (S/ICE2, BP/IC2-1, BP/ICE2-2 BP/ICE2-3, IC/CE2-1, IC/CE2-2, IC/CE2-3) y BP/ICE2-4), pedatales, cadenas de los marcos de las barras principales y transferencia, marcas de líneas, conforme al avance.	Riesgo bajo.	S/E Lagunas. Lavado de aislación Paño IC22 (S/ICE2, BP/IC2-1, BP/ICE2-2 BP/ICE2-3, IC/CE2-1, IC/CE2-2, IC/CE2-3) y BP/ICE2-4), pedatales, cadenas de los marcos de las barras principales y transferencia, marcas de líneas, conforme al avance.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 12:50	15-06-23 14:20	
2023048682	Subestación	Ejecución Estandar	Pacific Hydro Punta Serrá S/A	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2772	BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	S/E Punta Sierra. Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de los Diagramas #1, #2, #3. Transformador de potencia 220/11.5 KV. 3F Cargable 220/11.5 KV. Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de amarra (A y B) y cuatro postes (B, C, D, E).	El riesgo de trabajo es bajo, el lavado de aislación en caliente se realiza con todas las precauciones del caso.	Trabajos controlados con Transmat. requerir S/E Las Palmas. Desconectar recierre (PS) salidas Las Palmas - Punta Sierra #1 y #2. S/E Monte Redondo. Desconectar recierre (PS) salidas La Cabaña - Yagoff Monte Redondo - Punta Sierra #1 y #2. S/E La Cabaña. Desconectar recierre (PS) salidas Cabaña - Punta Sierra #1 y #2. S/E Punta Sierra. Desconectar recierre (PS) salidas Punta Sierra - Cabaña #1, Punta Sierra - Cabaña, Yagoff Monte Redondo #1 y Punta Sierra - Los Dálamos #1 y #2.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 07:45	15-06-23 15:25	
2023050064	Subestación	Ejecución Estandar	AUSTRIANOSOLAR CHILE CUARTRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMÓN	23992	S/E SAN SIMÓN J4	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	S/E Lagunas. Lavado de aislación equipos generativos Paño 220KV, pedatales, cadenas de los marcos de las barras principales y transferencia, marcas de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento con apoyo los siguientes paños IC22, IS, ICE, J7, J71, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón. No recomendar interrupciones S/24, S/25.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 06:40	15-06-23 17:03	
2023050118	Subestación	Ejecución Estandar	TRANSAGORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1793	S/E NUEVA CAROLINAS	172	S/E NUEVA CAROLINAS R1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	MANTENIMIENTO PREVENTIVO A EQUIPOS DE PAÑO - INTERRUPTOR DEL PODER 3212, IC/CI-PPR#1Z, SECCIONADORES #R1Z-1, #R1Z-2, #R1Z-3, #R1Z-4, #R1Z-5, #R1Z-6, #R1Z-7, #R1Z-8, #R1Z-9, #R1Z-10, #R1Z-11, #R1Z-12, #R1Z-13, #R1Z-14, #R1Z-15, #R1Z-16, #R1Z-17, #R1Z-18, #R1Z-19, #R1Z-20, #R1Z-21, #R1Z-22, #R1Z-23, #R1Z-24, #R1Z-25, #R1Z-26, #R1Z-27, #R1Z-28, #R1Z-29, #R1Z-30, #R1Z-31, #R1Z-32, #R1Z-33, #R1Z-34, #R1Z-35, #R1Z-36, #R1Z-37, #R1Z-38, #R1Z-39, #R1Z-40, #R1Z-41, #R1Z-42, #R1Z-43, #R1Z-44, #R1Z-45, #R1Z-46, #R1Z-47, #R1Z-48, #R1Z-49, #R1Z-50, #R1Z-51, #R1Z-52, #R1Z-53, #R1Z-54, #R1Z-55, #R1Z-56, #R1Z-57, #R1Z-58, #R1Z-59, #R1Z-60, #R1Z-61, #R1Z-62, #R1Z-63, #R1Z-64, #R1Z-65, #R1Z-66, #R1Z-67, #R1Z-68, #R1Z-69, #R1Z-70, #R1Z-71, #R1Z-72, #R1Z-73, #R1Z-74, #R1Z-75, #R1Z-76, #R1Z-77, #R1Z-78, #R1Z-79, #R1Z-80, #R1Z-81, #R1Z-82, #R1Z-83, #R1Z-84, #R1Z-85, #R1Z-86, #R1Z-87, #R1Z-88, #R1Z-89, #R1Z-90, #R1Z-91, #R1Z-92, #R1Z-93, #R1Z-94, #R1Z-95, #R1Z-96, #R1Z-97, #R1Z-98, #R1Z-99, #R1Z-100.	Riesgo: Disparo intermitente interruptores asociados a LT 500KV Combate - Nueva Carolinas. Cto. N° 2, por Bachevo a consecuencia de aperturamiento de distancia de aislamiento a punto energizado / actuación de protecciones mecánicas del Reactor R1. Análisis de mitigación: Mantener distancia de aislamiento eléctrico a puntos energizados, medición de ausencia de tensión en equipo a intervenir / Desactivación de señales de trip hacia la línea proveniente del Reactor R1 en galvanetas de control y protección.	Condiciones operacionales requeridas: Desconectores BRKZ-1, BRKZ-2 Fase N° 1, 2 y #R1Z-242 abierto y bloqueado. Trabajos asociados a SO N° 2023051748.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 03:12	15-06-23 06:06	
2023052892	Subestación	Ejecución Estandar	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2513	S/E HUASCO HT5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Huasco. A solicitud de Enel según SODI 300 por Lavado Bushing y Malla Tierra 1/0 N°3.	Actividad: S/E Huasco. A solicitud de Enel según SODI 300 por Lavado Bushing y Malla Tierra 1/0 N°3. Desconexión: CENTRAL HUASCO-CHNTS abierto y BHTS abierto y bloqueado Instalación en Riego: PAÑO DE TRANSFORMACIÓN HTDS-HUASCO	Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-06-23 07:30	15-06-23 16:00	15-06-23 07:53	15-06-23 13:26	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 05.07.2023 14:10:35
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Parcial, Ejecución Parcial, Ejecución Parcial
 Total registros General: 306
 Total registros Central Generadora: 23

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Contador	Tipo Situación	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Central	ID(2)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023052753	Central Generadora	Ejecución Estada	AR ALENA SPA	1547	Intervención	Origen Interno	Programada	1650	PE ALENA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43.2	Por monitoreo de ruido se necesita detener sólo 9 máquinas y resto generará en forma normal hasta 43.2 MW.	Se tomarán las medidas necesarias para el trabajo de ruido.	No tiene consumo afectado	ninguno	17 (Unidad con limitación de alimentación)	Normal	15-06-23 22:00	16-06-23 02:00	15-06-23 22:00	16-06-23 02:00	
2023053552	Central Generadora	Ejecución Estada	ENERGIA ELÉCTRICA MESAMAYUDA SPA (Ej. REVISIÓN)	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAYUDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43.2	Realizar medición de ruido por cumplimiento de la ICA, limitando la generación PE Mesamayuda a 43.2 MW, deteniendo aerogeneradores 13 al 15.	Riesgo controlado, trabajo se realiza con procedimientos y supervisión presente.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	Normal	15-06-23 21:55	15-06-23 22:50	15-06-23 22:06	15-06-23 22:45	
2023050335	Central Generadora	Ejecución Estada	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	379	TER COCHRANE	1968	TER COCHRANE U2	Otro Tipo de Trabajo	300	Pruebas al CPF con la unidad variando generación entre 90 y 275 MW.	Se tomarán todos los riesgos para realizar el trabajo de forma segura.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	Normal	15-06-23 20:00	15-06-23 08:00	15-06-23 21:56	16-06-23 01:31	
2023053551	Central Generadora	Ejecución Estada	ENERGIA ELÉCTRICA MESAMAYUDA SPA (Ej. REVISIÓN)	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAYUDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	33.6	Realizar medición de ruido por cumplimiento de la ICA, limitando la generación PE Mesamayuda a 33.6 MW, deteniendo aerogeneradores 02 al 03.	Riesgo controlado, trabajo se realiza con procedimientos y supervisión presente.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	Normal	15-06-23 19:15	15-06-23 20:40	15-06-23 19:23	15-06-23 20:58	
2023052051	Central Generadora	Ejecución Estada	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	2056	HFV AZABACHE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	500	Desconexión de PPV Azabache para realizar trabajos de Mantenimiento reduciendo: Inspección Visual, limpieza del tablero, estado de cables y funcionamiento de sensores, estado de la aducción, presencia de humedad, Anotar número de maudribo a interruptor HTI. Comprobación de las conexiones, manda a rearmar y supervisión esperar a no rearmar. Limpieza de superestructura maudribo, congejar maudribo y el barra necesarios.	Nivel de riesgo bajo controlados procedimientos de trabajo seguro.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)	Normal	15-06-23 19:00	16-06-23 05:00	15-06-23 19:05	16-06-23 02:00	
2023054736	Central Generadora	Ejecución Estada	EMPRESA ELÉCTRICA ANGIAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	377	TER ANGIAMOS	1966	TER ANGIAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	200	Reparación y revisión de pulverizador C. La Unidad puede entregar AGC entre 80 y 200 MW.	Bajo riesgo, se toman todas las medidas de seguridad para ejecutar el trabajo en forma segura.	No tiene consumo afectado	ninguno	17 (Unidad con limitación forzada)	Normal	15-06-23 17:24	15-06-23 22:00	15-06-23 17:24	16-06-23 02:41	
2023053550	Central Generadora	Ejecución Estada	ENERGIA ELÉCTRICA MESAMAYUDA SPA (Ej. REVISIÓN)	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAYUDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43.2	Realizar medición de ruido por cumplimiento de la ICA, limitando la generación PE Mesamayuda a 43.2 MW, deteniendo aerogeneradores 02 al 03.	Riesgo controlado, trabajo se realiza con procedimientos y supervisión presente.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	Normal	15-06-23 16:05	15-06-23 17:25	15-06-23 16:28	15-06-23 19:00	
2023054514	Central Generadora	Ejecución Estada	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	116	HE ANTUCO		CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	Sin Limitación	Falla equipo de comunicación MUX Neta Antuco. Almacén con Data de URT Transferir, se requiere revisar y normalizar.	Riesgo bajo para el SDN, en terreno toman las medidas necesarias.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	Normal	15-06-23 15:30	16-06-23 17:30	15-06-23 15:30	16-06-23 17:40	
2023054503	Central Generadora	Ejecución Estada	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	134	HP DIOS DE AGUA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere instalar unidad para efectuar trabajos de limpieza en foso de refrigeración central CIPRESIS debido a obstrucción y ensuciamiento, considerar que la descarga de ODS INTERA a 86°F (30).	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo para el SDN.	No hay	ninguno	DP (Desconexión Forzada)	Normal	15-06-23 14:04	15-06-23 18:00	15-06-23 14:04	15-06-23 15:18	
2023054489	Central Generadora	Ejecución Estada	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	119	HE CIPRESIS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realizar limpieza del foso de refrigeración debido a obstrucción y ensuciamiento.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo para el SDN.	No hay.	ninguno	N (Conectada Normal)	Normal	15-06-23 14:04	15-06-23 18:00	15-06-23 14:04	15-06-23 15:18	
2023053549	Central Generadora	Ejecución Estada	ENERGIA ELÉCTRICA MESAMAYUDA SPA (Ej. REVISIÓN)	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAYUDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43.2	Realizar medición de ruido por cumplimiento de la ICA, limitando la generación PE Mesamayuda a 43.2 MW, deteniendo aerogeneradores 02 al 03.	Riesgo controlado, trabajo se realiza con procedimientos y supervisión presente.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	Normal	15-06-23 13:55	15-06-23 14:50	15-06-23 14:22	15-06-23 16:26	
2023054487	Central Generadora	Ejecución Estada	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	1839	PPV VALLE DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ruido anómalo en Incomienzo de Baja del Transformador. Se requiere desconexión urgente. Riesgo a instalaciones y equipo.	Riesgo bajo. Equipos desenergizados y controlados por políticas del área.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)	Normal	15-06-23 13:20	16-06-23 23:59	15-06-23 13:18	15-06-23 15:50	
2023052849	Central Generadora	Ejecución Estada	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DEGRAN SPA	12	Intervención	Origen Interno	Programada	139	TER DEGAR	5175 5176	TER DEGAR TIPO 1 (7.7U) TER DEGAR TIPO 2 (2U)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas rutinarias de grupos generadores y el sistema de control de la central, correspondiente a la línea 1-2. La energía a inyectar es de 2.80MW.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prima Energía.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	15-06-23 10:00	15-06-23 20:00	15-06-23 10:16	15-06-23 16:43	
2023052900	Central Generadora	Ejecución Estada	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	119	HE CIPRESIS	253	HE CIPRESIS U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar MPE a Anillos resacas, Sistema de excitación US-3	Riesgo bajo para el sistema.	Se requiere realizar MPE a Anillos resacas, Sistema de excitación US-3	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	Normal	15-06-23 09:00	15-06-23 13:00	15-06-23 09:04	15-06-23 13:28
2023052913	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESSA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPHEN (SM)	2447	TER HORNOPHEN (SM) U4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Unidad N°4 de Central Térmica Hornophen por temas de mantenimiento preventivo.	Riesgo controlado, temas se realizarán con Unidad N°4 desconectada y las demás unidades en servicio normal.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)	Normal	15-06-23 08:30	15-06-23 18:30			
2023050281	Central Generadora	Ejecución Estada	CENTRAL CARDONES S.A.	46	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER CARDONES		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	154.6	Se realizará lavado de aislamiento paño 17 propiedad de Central Cardones, por parte de empresa Cobra Chile.	Medio/por trabajo en altura, cercano a líneas energizadas, controlado por empresa Cobra Chile, a cargo del lavado de aislamiento de paño 17.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	Normal	15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 09:29	15-06-23 14:21	
2023050950	Central Generadora	Ejecución Estada	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A. (Ej. REVISIÓN)	636	Intervención	Origen Interno	Programada	610	TER MANTENIDILLO (EN REVISIÓN)		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Desenergización y puesta Central Térmica Malmelillo. Comisionamiento unidades generadoras, pruebas de sincronización y desempeño. Condiciones requeridas: Central Térmica Malmelillo a disposición de jefe de línea.	El riesgo de trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Ennergización y puesta Central Térmica Malmelillo. Comisionamiento unidades generadoras, pruebas de sincronización y desempeño. Condiciones requeridas: Central Térmica Malmelillo a disposición de jefe de línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	Normal	15-06-23 08:00	15-06-23 23:00	15-06-23 09:00	15-06-23 23:59
2023053230	Central Generadora	Ejecución Estada	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	69	HP ALFAFAL	246	HP ALFAFAL U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Unidad fuera de servicio por trabajos en Paño 72 para incorporar unidad en paralelo a los paños 69 y 703 de los establos de los interruptores y termomagnético para los generadores F422. (Riesgo de FTU en prueba temporal). Dentro del marco de integración del proyecto VR2 (RUP 3425) intervención GSD U1 sistema 1 y sistema 2 para conectar Sincro proyector VR2. Dentro del marco de integración del proyecto VR2 (RUP 3425)	Riesgo controlado, trabajos se desmantelarán con Unidad Fuera de servicio.	Possible pérdida de señales Potenciales y datos temperatura SCADA hacia el Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	Normal	15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 10:32	15-06-23 18:14
2023053020	Central Generadora	Ejecución Estada	EMPRESA ELÉCTRICA AGUAS DEL MELADO SPA	253	Desconexión	Origen Interno	Programada	263	HP LOS HERIDOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de comparsa real en obra toma, canal aducción.	El riesgo asociado al trabajo es bajo.	Pruebas de apertura y cierre de compuerta real en obra toma, que requieren corte de afluente.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	Normal	15-06-23 08:00	15-06-23 20:00	15-06-23 11:53	15-06-23 18:45
2023051754	Central Generadora	Ejecución Estada	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1365	TER HUASCO US	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de Bushing y Mufa Transformador Principal 1-Gas N° 5.	Riesgo bajo para el sistema.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)	Normal	15-06-23 07:30	15-06-23 16:00	15-06-23 07:38	15-06-23 13:28
2023052752	Central Generadora	Ejecución Estada	AR ALENA SPA	1547	Intervención	Origen Interno	Programada	1650	PE ALENA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43.2	Por monitoreo de ruido se necesita detener sólo 9 máquinas y resto generará en forma normal hasta 43.2 MW.	Se tomarán las medidas necesarias para el trabajo de ruido.	No tiene consumo afectado	ninguno	17 (Unidad con limitación de alimentación)	Normal	15-06-23 06:00	15-06-23 16:00	15-06-23 08:16	15-06-23 12:30	
2023051148	Central Generadora	Ejecución Estada	EMPRESA ELÉCTRICA ANGIAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGIAMOS	1966	TER ANGIAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	200	Pruebas de válvulas de turbina. Durante las pruebas no puede prestar servicios complementarios.	Bajo riesgo, se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	Normal	15-06-23 05:00	15-06-23 07:00	15-06-23 04:56	15-06-23 07:43	
2023051957	Central Generadora	Ejecución Estada	SOCIEDAD DEL CANAL DE MARIPO	12	Desconexión	Origen Interno	Programada	393	HP FLORIDA II	81	HP FLORIDA II U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Plataforma de Soledad ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que cambio de fecha corta de canal San Carlos.	Plataforma de Soledad ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que cambio de fecha corta de canal San Carlos.	No tiene consumo afectado	ninguno	M4 (Mantenimiento Mayor)	Normal	15-06-23 00:00	21-06-23 00:00	15-06-23 00:00	20-06-23 18:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 05.07.2023 14:10:35
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva
 Total registros General: 306
 Total registros Línea: 138

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Condicionado	Tipo Señal	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tamaño	Tipo Trabajo	Provincia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Region	Estado Operación	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023047361	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de SAESA para desconexión de línea línea 220 KV San Andrés Carrera Pinto C2 y por verificación de protección S1, S2 y relé S08' por plan de mantenimiento asociado a los paños 14 en San Andrés	Actividad: A solicitud de SAESA según S001 S00' por. Se solicita desconexión de línea línea 220 KV San Andrés Carrera Pinto C2 y por verificación de protección S1, S2 y relé S08' por plan de mantenimiento (Protección S RED S30 - S2 REL E70) asociado a los paños 14 y 13. Pruebas efectivas de reconexión. Mantención: S/E Carrera Pinto: Alberto BROSIO S / S/E Carrera Pintos: Alberto BROSIO S Instalaciones en Riesgo: 1.220KV San Andrés Carrera Pinto, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término, durante y al final de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 19:00	16-06-23 07:00	15-06-23 20:33	16-06-23 05:50		
2023047306	Línea	Ejecución Efectiva	PARQUE FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	1732	Desconexión	Origen Interno	Programada	1607	SOL DEL DESERTO - MARIA ELENA 220KV	3780	SOL DEL DESERTO - MARIA ELENA 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo a equipos primarios de subestación col del desierto paño 11 y paños(10) de subestación María Elena, lo cual contempla, según equipo a realizar mantenimiento: • Limpieza de aislamientos. • Pruebas de resistencia de aislamiento. • Conexión y verificación de par de apriete en conexiones eléctricas. • Eliminación de conexiones. • Verificación de apriete de conexiones de PNE • Pruebas de relación de transformación. • Medición de niveles de aceite. • Limpieza de contactos primarios. • Limpieza de cajas de mando y apriete de bornas de circuitos de control en caja de mando. • Pruebas de resistencia de contactos. • Medición y conexión de fugas menores de aceite • Pruebas de resistencia de aislamiento y factores de potencia a demandos y bujías. • Pruebas de relación de transformación en derivación inicial, intermedia y final. • Pruebas de protección de Buchholz, Válvula de sobrepresión, relévidor de sobre flujo, indicadores de temperatura.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere el desconexión de paños 10, 100 en subestación María Elena y paños 10 de subestación Sol del desierto para mantenimiento preventivo a equipos primarios.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 18:30	16-06-23 05:00	15-06-23 17:41	16-06-23 05:00	
2023051210	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANAMAL 230V	1245	EL SALADO - CHANAMAL 230V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E El Salado: Mantenimiento preventivo básico Normal al S2E1, factor de potencia, resistencia de aislación y contacto.	Actividades: Mantenimiento y medidas eléctricas a interruptor, S/E El Salado: Mantenimiento preventivo básico Normal al S2E1, factor de potencia, resistencia de aislación y contacto. NOTA: Trabajos se realizarán después de la instalación del bypass con AT QD 106487. El suministro de Chulafar no se verá afectado. Obide y Toppa. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 23 KV El Salado y 1.023KV El Salado-Chulafar, C1 e Palla Transformación ET02 El Salado Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación El Salado, Se instalarán barras provisionales a ambos lados del S2E1, la instalación de las barras se realizarán posterior a la cancelación del ATQD 106487	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 17:00	15-06-23 23:00	15-06-23 18:56	15-06-23 23:45		
2023054490	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzado	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Investigación y parametrización de anomalías por atención de avería en protección sistema 2 de Paño 17 de S/E Crucelos	Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Crucelos, Bloqueo de trip y canales analógicos de la protección Sistema 2 del paño 17 a disposición del jefe de faena.	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Crucelos-VALDIVIA, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Crucelos, Bloqueo de trip y canales analógicos de la protección Sistema 2 del paño 17 a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 14:00	15-06-23 19:00	15-06-23 14:33	15-06-23 18:26	
2023054488	Línea	Ejecución Efectiva	IMPRESA ELÉCTRICA CAPULLO S.A.	5	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	894	AHUARI - LOS NEGROS 66KV	1746	AHUARI - LOS NEGROS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Metro de huas entre las estructuras 248 y 249 con personal de LUVV.	Se requiere deshabilitar reconexión automática de la línea 66 KV Ahuari - Los Negros para retro de Thua entre las estructuras 248 y 249	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 13:30	15-06-23 18:00	15-06-23 13:34	15-06-23 14:17	
2023051207	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANAMAL 230V	1245	EL SALADO - CHANAMAL 230V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E El Salado: Instalación de bypass entre la línea Chulafar y línea salida Emari.	Actividades: Apertura a Corriente conexión potencial (Barra), S/E El Salado: Instalación de bypass entre la línea Chulafar y línea salida Emari, NOTA: Estos trabajos utilizados para poder realizar mantenimiento pendiente y correctivo de control por Anormalidad N° Anua PM 10093913 Restricciones: Subestación El Salado, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Chulafar, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación El Salado, E77, línea 23 Emari, con bloqueo a la reconexión inmobilizado Instalaciones en Riesgo: 1.023KV El Salado-Chulafar, C1 e Barra 23 KV El Salado o Barra 23 KV El Salado o Tr. Valdivia 05, 110/23KV El Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 13:00	15-06-23 17:00	15-06-23 14:47	15-06-23 23:45		
2023054478	Línea	Ejecución Efectiva	ODDLEO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	684	MINERO - CORDILLERA 110KV	70	MINERO - CORDILLERA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Eliminación de punto caliente en sector paño A Interruptor 110 KV de subestación cordillera	Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se asegurarán controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención de trabajos sobre circuitos MEC-2	La desconexión se requiere para eliminar punto caliente detectado	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 13:00	15-06-23 18:00	15-06-23 12:54	15-06-23 17:39	
2023051203	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANAMAL 230V	1245	EL SALADO - CHANAMAL 230V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E El Salado: Desactivación de equipo reconector Eaton NZ67-F08 S2E1.	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E El Salado: Desactivación de equipo reconector Eaton NZ67-F08 S2E1, primer a maniobras de By-Pass según actividad de EP N°206487 (Instalación By-pass y AT N°205212 (Barras By-Pass).-Nota: Actividades necesarias para subsanar Anormalidad N° Anua PM 10093913 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.023KV El Salado-Chulafar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 12:30	16-06-23 20:00	15-06-23 13:34	16-06-23 03:46		
2023050910	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC CHARRUA TRANSMISION S.A.	89	Intervención	Origen Externo	Programada	1490	RD MALLECO - MULCHEN 220KV C1	3452	EST. N°278A - MULCHEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cambio de IP Gateway en equipos de protección y control asociados a paño de línea 13	Apertura LT 220KV Mulchen- No Malleco N°3. Riesgo se mitiga dejando los equipos de control y protección en modo prueba.	El riesgo declarado se mitiga con la ejecución de modo prueba en cada protección	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 10:00	15-06-23 16:00	15-06-23 10:19	15-06-23 15:11	
2023050909	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC CHARRUA TRANSMISION S.A.	89	Intervención	Origen Externo	Programada	1490	RD MALLECO - MULCHEN 220KV	3454	EST. N°278B - MULCHEN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cambio de IP Gateway en equipos de protección y control asociados a paño de línea 13 S/E Mulchen.	Apertura LT 220KV Mulchen- No Malleco N°2. Riesgo se mitiga dejando los equipos de control y protección en modo prueba.	El riesgo declarado se mitiga con la ejecución de modo prueba en cada protección	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 10:00	15-06-23 16:00	15-06-23 10:19	15-06-23 15:51	
2023051407	Línea	Ejecución Efectiva	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	253	VALDIVIA - PICHANTE 66KV	4466	EST 3 - EST 37 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Dehabilitar reconexión automática y no reconectar línea 66 KV Valdivia - Pichante a solicitud de SAESA por faena en su red MT correspondiente a Subida de Datos y parametrizado de rufos correspondiente a red MT estructuras 144895, 144896 de SAESA asociado a red MT de alimentador S2E1 línea de S Valdivia.	El riesgo de la faena es bajo y controlado. Se mantendrá la distancia de seguridad con línea 66 KV por parte de SAESA distribuidor	Faena de SAESA se realizarán bajo línea AT 66 KV Valdivia - Pichante entre estructuras AT Cód. 17951 - 17950, 3000 #13 de SAESA registro interno 370	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 09:30	15-06-23 16:30	15-06-23 09:45	15-06-23 16:08	
2023054336	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1992	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Línea 220 KV Atacama - Esmeralda limpiasa manual con pátiga de aislación de vidrio debido a contaminación a distancia Estructura N° E160, por alto nivel de contaminación. Fecha: 15.06.2023	Bajo	Actividades: Línea 220 KV Atacama - Esmeralda limpiasa manual con pátiga de aislación de vidrio debido a contaminación a distancia Estructura N° E160, por alto nivel de contaminación. Fecha: 15.06.2023 Restricciones: Atacama, S2E1 No reconectar Esmeralda, S2E1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220V Atacama-Esmeralda, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Bch.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 09:30	15-06-23 13:00	15-06-23 09:33	15-06-23 13:13	
2023051815	Línea	Ejecución Efectiva	CHARRUA TRANSMISION DE ENERGIA S.A.	532	Desconexión	Origen Interno	Programada	1315	CHARRUA - ANCOA 500KV	3004	CHARRUA - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Revisión e inspección a caja de bornas secundario de los TREC-425 y TREC-43 y reapriete de bornas a nivel secundario en Subestación Charra.	Se riesgos para el sistema, circuito desconectado.	Se contemplan adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 09:00	15-06-23 15:00	15-06-23 09:45	15-06-23 22:36	
2023051568	Línea	Ejecución Efectiva	CHARRUA TRANSMISION DE ENERGIA S.A.	532	Desconexión	Origen Interno	Programada	1315	CHARRUA - ANCOA 500KV	3004	CHARRUA - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará instalación de elementos disyuntivos de avn en la estructura 397 y 399.	Se riesgo. Línea Charra-Ancoa, desconectada.	Se requiere desconexión de LT CHARRUA - ANCOA 500KV C1 (E3).	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 09:00	15-06-23 15:00	15-06-23 09:45	15-06-23 22:36	
2023051830	Línea	Ejecución Efectiva	CSE TRANSDON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	580	ESTRUCTURA 23 - NEWEN 66KV C1	Limpieza de Aislación	Sin limitaciones	Limpieza de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos realizados con personal especializado.	Se requiere no reconectar S2E2 de S/E San Vicente y S2E1 de S/E Newen.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 09:00	15-06-23 18:00	15-06-23 10:08	15-06-23 18:46	
2023052236	Línea	Ejecución Efectiva	CHARRUA TRANSMISION DE ENERGIA S.A.	532	Desconexión	Origen Interno	Programada	1315	CHARRUA - ANCOA 500KV	3004	CHARRUA - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Tala de Arboles a gran altura fuera de Rango con Proyección de caída hacia los conductores de la Línea 500 KV Charra - Ancoa.	Se riesgos para el sistema, circuito desconectado.	205 y 217-218 de la Línea 500 KV Charra - Ancoa.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 09:00	15-06-23 15:00	15-06-23 09:45	15-06-23 22:36	
2023053129	Línea	Ejecución Efectiva	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	985	TAP VITON N°2 - CENTRAL PAMPA CAMARONES 230V	1820	TAP VITON N°2 - CENTRAL PAMPA CAMARONES 230V C1	Limpieza de Aislación	Sin limitaciones	Limpieza aislación línea MT.	Riesgo bajo, trabajo realizado en mano.	Requisitos requeridos: Se volver a reconectar S2E2. Se Chaca no reconectar S2E1.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 09:00	15-06-23 15:00	15-06-23 09:27	15-06-23 21:17	
2023053032	Línea	Ejecución Efectiva	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA LA CAÑADILLA 220V	164	Intervención	Origen Externo	Programada	673	CARDONES - MINERA LA CAÑADILLA 220KV C1	18	CARDONES - MINERA LA CAÑADILLA 220KV C1	Limpieza de Aislación	Sin limitaciones	A solicitud de Transmisión por trabajo en S/E Cardones. Limpieza de aislación equipos primarios, incluye marco de barra y línea, con retiro de bandeja bornas dobladas.	Trabajos a solicitud de Transmisión en S/E Cardones	No reconectar interruptores S2E1 en S/E Cardones y S2E2 en S/E Cardones	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 09:00	15-06-23 18:00	15-06-23 08:17	15-06-23 14:32	
2023051661	Línea	Ejecución Efectiva	CSE TRANSDON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	257	ALONSO DE RIVERA - CHIGUAYANTE 66KV	432	EST. 18 - EST. 37 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará la intercalación de postes entre las estructuras E79 y E81, además de la modificación de las estructuras mencionadas en el LT Altono de Rivera Chiguayante con personal de línea onco, abete e interacción y mantenimiento de barra estanco(1) poste indicado.	Riesgo medio, trabajo realizado por personal calificado.	Se requiere bloquear la reconexión automática del interruptor 1380 (S2E1) de S/E Altono de Rivera, mientras se desarmen los trabajos en la LT Altono de Rivera Chiguayante.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 09:00	15-06-23 17:00	15-06-23 11:23	15-06-23 17:43	
2023054819	Línea	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	TIMO - EST. 572 220KV C1	3831	TIMO - EST. 572 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de Perfiles y Gornes Chino 2.0 desde Estructura 641 a marzo de línea de S/E Puerta Monte.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Timo - P. Monte C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Nota: Trabajos coordinados con empresa ITS.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:30	15-06-23 18:00	15-06-23 05:10	15-06-23 23:45	
2023050980	Línea	Ejecución Efectiva	ODDLEO CHILE - DIVISION EL SALVADOR	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	690	DIEGO DE ALMAGRO - POTRERILLOS 110KV	65	DIEGO DE ALMAGRO - LLANTA 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	MANTENIMIENTO Y LIMPIEZA MANUAL LINEA LLANTA N° 2	LOS RIESGOS DE LA ACTIVIDAD SON: - CADA POR TRABAJOS EN ALTURA - ELECTROCUCION POR LINEA ENERGIZADA	MANTENIMIENTO Y LIMPIEZA MANUAL LINEA LLANTA N° 2	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:30	15-06-23 17:00	15-06-23 08:40	15-06-23 09:56	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 05/07/2023 14:10:35
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 306
 Total registros Línea: 138

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023051615	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRENAS S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	1188	DISCO DE ALMAGRO - LAFAPA 220KV L2 C1	3178	DISCO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA ELB 220KV L2 C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	A solicitud de Cateo se requiere precaución y no recomendar de la LT Diego de Almagro - Bloque con trabajos de revisión de óndas portadoras DP-05 con implementación integrada TPOP-05	Riesgo bajo programado y controlado	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 09:10	15-06-23 13:30
2023051675	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLGÍPOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOLGÍPOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación correctivo a 220 kV Geolgífos - Lagunas 1 y 2, tramos 095, E11-1239, E130-E170	Bajo	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 05:10	15-06-23 18:04
2023051676	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLGÍPOS - LAGUNAS 220KV	3601	GEOLGÍPOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación correctivo a 220 kV Geolgífos - Lagunas 1 y 2, tramos 095, E11-1239, E130-E170	Bajo	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 05:10	15-06-23 18:04
2023051717	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSSANCIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUEZA 66KV	229	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 66KV C1	Roca y poda frías serendibos	Sin limitaciones	Poda y tala de árboles cercano a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 08:18	15-06-23 17:20
2023051744	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSSANCIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	366	PAN DE AZÚCAR - NUEVA 110KV C1	252	PAN DE AZÚCAR - VIEJUNA 110KV C1	Roca y poda frías serendibos	Sin limitaciones	Trabajos de poda en árboles cercanos a la línea	Trabajo de riesgo controlado	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 08:18	15-06-23 17:22
2023051771	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1481	EL LAUREL - NUEVA PICHINPUJILI 220KV	3438	EST 15.1 - NUEVA PICHINPUJILI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles	Bajo	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 05:10	15-06-23 23:45
2023051772	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHINPUJILI 220KV	3439	EST 15.1 - NUEVA PICHINPUJILI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles	Bajo	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 05:10	15-06-23 23:45
2023051812	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSSANCIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QURRHUE 33KV	614	HUALTE - QURRHUE 33KV C1	Roca y poda frías serendibos	Sin limitaciones	Bloqueo reconexión del interruptor S2711 de SE Hualte por trabajos de poda y taca en la LT 33kV Hualte-Qurruhue.	Riesgo medio con bloqueo.	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 10:06	15-06-23 18:12
2023051871	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSSANCIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	354	MIRAFLORES - MARGA MARGA 110KV L1	314	MIRAFLORES - MARGA MARGA 110KV L1 C1	Roca y poda frías serendibos	Sin limitaciones	Se realizará poda y tala de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 08:03	15-06-23 15:05
2023051920	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGAROBAL - MANTENOLLO 220KV	3661	EST 141A - MANTENOLLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada utilizando helicópteros. Piloto de lavado de aislación con helicóptero LAT 220 kV Matencillo-Algarobal C2 y C3 - N°1 a 143.	Medio	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 05:10	15-06-23 17:56
2023051921	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGAROBAL - MANTENOLLO 220KV	3663	EST 141A - MANTENOLLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada utilizando helicópteros. Piloto de lavado de aislación con helicóptero LAT 220 kV Matencillo-Algarobal C2 y C3 - N°1 a 143.	Medio	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 05:10	15-06-23 17:56
2023051928	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1566	CARDONES - ALGAROBAL 220KV	3654	CARDONES - EST 144B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada utilizando helicópteros. Lavado de aislación con helicóptero LAT 220KV Algarobal-Cardones C2 y C3 - N°145 a 358	Medio	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 05:10	15-06-23 12:26
2023051929	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1566	CARDONES - ALGAROBAL 220KV	3656	CARDONES - EST 144B 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada utilizando helicópteros. Lavado de aislación con helicóptero LAT 220KV Algarobal-Cardones C2 y C3 - N°145 a 358	Medio	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 05:10	15-06-23 12:26
2023052007	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RIO LIRCAI S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	119	LIRCAI - MARIPOSAS 66KV	107	LIRCAI - MARIPOSAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión LAT Línea Mariposas asociada a mantenimiento de cargador de baterías 125V en MM 2023 Central Lircaí N° de solicitud 2023040547.	Los riesgos son menores, debido a que los manobros en la ejecución de trabajo se realizarán con personal capacitado e instruido.	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	15-06-23 19:00	15-06-23 07:52	15-06-23 20:45	
2023052257	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSACCORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1164	TEN 66 - LOS CHANGOS 220KV	2820	TEN 66 - LOS CHANGOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará intervención en protección diferencial de línea del polo 11 sistema N°1 (BTU151) entreno de SE con Choqueo 220 kV, para reorganización de los canales digitales mostrados en las escrípturas CONTRACE a solicitud del Coordinador Eléctrico nacional durante el trabajo estará bloqueada la protección por test block y adicionalmente estará en servicio el sistema 2 durante los trabajos.	Riesgo de disparo al insertar test block, se mitigará riesgo verificando equipo a intervenir, realizando bloqueo con la secuencia correcta, conforme a procedimiento de trabajo.	No tiene consumo afectado				15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 10:30	15-06-23 14:57	
2023052261	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSACCORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1164	TEN 66 - LOS CHANGOS 220KV	2821	TEN 66 - LOS CHANGOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará intervención en protección diferencial de línea del polo 14 sistema N°1 (BTU451) entreno de SE con Choqueo 220 kV, para reorganización de los canales digitales mostrados en las escrípturas CONTRACE a solicitud del Coordinador Eléctrico nacional durante el trabajo estará bloqueada la protección por test block y adicionalmente estará en servicio el sistema 2 durante los trabajos.	Riesgo de disparo al insertar test block, se mitigará riesgo verificando equipo a intervenir, realizando bloqueo con la secuencia correcta, conforme a procedimiento de trabajo.	No tiene consumo afectado				15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 12:43	15-06-23 14:57	
2023052280	Ejecución Exitosa	GSE TRANSSANCIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - QUINUA 110KV	1791	GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1	Obras Cables	Sin limitaciones	REARAJE DE CUNAS EN ESTRUCTURAS 104 Y 115	MOVIMIENTO DE TIERRA - TRABAJOS CON RIESGOS CONTROLADOS	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 08:41	15-06-23 18:53	
2023052288	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MANTENOLLO - ALGAROBAL 110KV	3479	MANTENOLLO - ALGAROBAL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 01 a la 10 y desde la 137 a la 148 (Tramo Matencillo-Algarobal).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarobal 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras en Tramo Matencillo-Algarobal.	Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: bajo. - Bloqueo del jefe de Faena: No reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo-Las Campanías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Las Campanías 110KV C1.	No tiene consumo afectado				15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 05:10	15-06-23 18:04
2023052289	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGAROBAL 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGAROBAL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 01 a la 10 y desde la 137 a la 148 (Tramo Matencillo-Algarobal).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarobal 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras en Tramo Matencillo-Algarobal.	Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: bajo. - Bloqueo del jefe de Faena: No reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo-Las Campanías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Las Campanías 110KV C1.	No tiene consumo afectado				15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 05:10	15-06-23 18:04
2023052291	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCANHUAS - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 01 a la 10 y desde la 137 a la 148 (Tramo Matencillo-Algarobal).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Algarobal 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras en Tramo Matencillo-Algarobal.	Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: bajo. - Bloqueo del jefe de Faena: No reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo-Las Campanías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-Las Campanías 110KV C1.	No tiene consumo afectado				15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 05:10	15-06-23 18:04
2023052359	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSSANCIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	395	LATORRE - TUMBES 66KV	485	LATORRE - TUMBES 66KV C1	Roca y poda frías serendibos	Sin limitaciones	Se realizarán trabajos de poda y tala de árboles fuera de la franja de seguridad en la línea LT Latorre-Tumbes.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos realizados por personal capacitado.	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	15-06-23 08:00	15-06-23 11:23	15-06-23 18:33
2023052330	Línea	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A.	192	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV	3802	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada.	El riesgo en bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	No tiene consumo afectado					15-06-23 08:00	15-06-23 07:00	15-06-23 07:00	15-06-23 13:28

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 05.07.2023 14:10:35
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros Genera: 106
 Total registros Línea: 138

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tamaño(1)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023051649	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUILLEI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUILLEI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Reducción a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 66KV Pullinque-Los Lags, C1 Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay Observación: No reconectar interruptores asociados a la línea, trabajos coordinados con SFS.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 08:12	15-06-23 23:45	
2023050489	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPUFUNDU - CHENA 220KV	2992	NEPUFUNDU - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspección visual pedestre.	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques de jefe de faena: No hay. Restricciones: Reducción a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00			
2023051642	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Instalaciones en Riego: Línea 66KV Pullinque-Los Lags, C2 Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay Observación: No reconectar las interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 05:10	15-06-23 23:45	
2023050868	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1284	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa 2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 12:06	15-06-23 18:04	
2023050480	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPUFUNDU 220KV	2991	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPUFUNDU 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspección visual pedestre.	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00			
2023051379	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	573	FIC LOS ANDES - RECUILLOS 44KV C1 RECUILLOS - RIO BLANCO 44KV C1 RICALMA - HIOSA 44KV C1 RIO BLANCO - RICALMA 44KV C1	853 854 854	FIC LOS ANDES - RECUILLOS 44KV C1 RECUILLOS - RIO BLANCO 44KV C1 RICALMA - HIOSA 44KV C1 RIO BLANCO - RICALMA 44KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión de la LT 44 kv FVIC Andes - Hermanos Clark Cio 3 para efectuar Impulso manual de análisis. Se considera preparación de no reconectar sobre LT 44 kv FVIC Andes - Hermanos Clark Cio 2.	Riesgo: Bajo, programado y controlado.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 08:04	15-06-23 10:20		
2023050790	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1600	NO ACONCAGUA - NUEVA PANDESHUE 110KV	3527 4528	TAP CHAGRES - EST 200 120KV C1 TAP CHAGRES - EST 1998 110KV C1 (EN REVISIÓN) E-215A - TAP CHAGRES 120KV C1 EST 202A - TAP CHAGRES 110 KV C1 (EN REVISIÓN)	Roca y poda franja servidumbre	Sin limitaciones	Se realizará Poda y Retiro de material vegetal ubicadas en franja de seguridad de la línea en estructuras 207 y 208. Se requiere la No Reconexión de LT RD ACONCAGUA - NUEVA PANDESHUE 110KV C1.	Riesgo: Desconexión de la línea 110 KV Tap Nueva Panzhuera - Rio Aconagua.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 10:25	15-06-23 16:55		
2023053054	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELLONES S.A.	427	Intervención	Origen Interno	Programada	1087	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	2019 2020	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2 PATIO DE MUJAS ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo y certificación de enlace FOL 17 120 KV Encuentro - Sierra Gorda. Sin condiciones requeridas.	Bajo	El riesgo de trabajo considerando los medidas de seguridad correspondientes.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-20 20:00	15-06-23 10:19	15-06-23 12:27	
2023053125	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1659	RD ACONCAGUA - POLPACO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 - POLPACO (TRANSELEC) 220KV C1 E-818 - E-119 220KV C1 RD ACONCAGUA - E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspección con trepado de estructuras para identificación de causas de falla.	Bajo	Actividades: Inspección con trepado de estructuras para identificación de causas de falla. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconagua - Polpacoc circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Rio Aconagua - Polpacoc circuito 1 o 2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 08:27	15-06-23 15:32	
2023053126	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1659	RD ACONCAGUA - POLPACO (TRANSELEC) 220KV	4115	RD ACONCAGUA - E-818 220KV C2 E-119 - POLPACO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspección con trepado de estructuras para identificación de causas de falla.	Bajo	Actividades: Inspección con trepado de estructuras para identificación de causas de falla. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconagua - Polpacoc circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Rio Aconagua - Polpacoc circuito 1 o 2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 08:27	15-06-23 15:32	
2023049285	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 2978	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2148 220KV C1 EST. 2148 - TAP MONTE REDONDO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Pinta Sierra a solicitud de Pacific Hydro según SOO 54-23 a 18-23 por Lavado de instalaciones.	Bajo	Restricción: Línea 220 KV - Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra La Cebada C2 Instalación con riego: Línea 220 KV Punta Sierra Tap Off Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra La Cebada C2 Temperatura del riego: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 05:10	15-06-23 16:40	
2023051130	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	THRO - PUERTO LANGONQUE 220V C2	4270 4269 4268 3855 3817	EST. 641 - PUERTO MONTT 220 KV C2 TAP LANGONQUE - EST. 642 220 KV C2 EST. 582N - TAP LANGONQUE 220V C2 THRO - EST. 582 220 KV C2 EST. 582 - TAP LANGONQUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de Pemas y Gornas Chinos 2 desde Est. 583 a la Estructura 640	Bajo	Restricciones: Reducción a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Throa - P. Montt C2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Trabajos coordinados con SFS.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 05:10	15-06-23 18:04	
2023052089	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1046	ATACAMA - MIRALE 220KV	1893 1894 1895 1896 1897	ATACAMA - EST. N°30 220KV C1 EST. N°302 - MIRALE 220KV C1 EST. N°30 - EST. N°30 220KV C1 EST. N°30 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°302 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aisladores en instalación emergada.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52/5, 52/8 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Subestación Mirale, 52/5, 52/8, 52/8 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Terceros, SE Tap Off Enlace Atacama: 52/1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Instalaciones en Riego: 1.220KV Atacama-Mirale, C1 y 1.220KV Atacama-Mirale, C2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 05:10	15-06-23 17:56	
2023048971	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	119	CENTRAL OPRESIS - FIAHUE 154KV	1188 1185 1186 1187	CENTRAL OPRESIS - EST. 62 154KV C2 EST. 162A (R. EL COLORADO) - FIAHUE 154KV C2 EST. 62 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C1 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST. 162A (EL COLORADO) 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52/5, 52/8 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Subestación Mirale, 52/5, 52/8, 52/8 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Terceros, SE Tap Off Enlace Atacama: 52/1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Instalaciones en Riego: 1.220KV Atacama-Mirale, C1 y 1.220KV Atacama-Mirale, C2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 05:10	15-06-23 23:45	
2023048970	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	119	CENTRAL OPRESIS - FIAHUE 154KV	1199 1200 1201 1202	CENTRAL OPRESIS - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - FIAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52/5, 52/8 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Subestación Mirale, 52/5, 52/8, 52/8 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Terceros, SE Tap Off Enlace Atacama: 52/1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Instalaciones en Riego: 1.220KV Atacama-Mirale, C1 y 1.220KV Atacama-Mirale, C2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cienegas-Riñue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 05:10	15-06-23 23:45	
2023051167	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	MANGAGUA - ROSARIO 66KV	371 365 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LINDOS 66KV C1 CHUMAGUITO - ROSARIO 66KV C1 PANGAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS LINDOS - CHUMAGUITO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin limitaciones	Se realizará control de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Por trabajos de control de vegetación en franja de servidumbre, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52/8 de SE Fannaga. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 08:36	15-06-23 18:31	
2023053255	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	481	POLPACO (TRANSELEC) - EL SAITO 220KV	1419 1421 1422 1423 1417 1418 1419	CENTRAL OPRESIS - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - FIAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1 TAP EL MANDADO - EL SAITO 220KV C1 TAP EL MANDADO - EST. 75 220KV C1 EST. 75 - EST. 117 220KV C1 EST. 117 - TAP CHEDROBO 220KV C1 TAP EL MANDADO - EST. 75 220KV C1 EST. 75 - EST. 117 220KV C1 EST. 117 - TAP EL MANDADO 220KV C1 EST. 117 - TAP EL MANDADO 220KV C1 TAP CHEDROBO - EL SAITO 220KV C1 POLPACO (TRANSELEC) - EST. 1.220KV C1 EST. 1. - TAP EL MANDADO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará inspección Visual con acalambro	Bajo	Fronte a una operación automática de los circuitos señalados, final solo reconectar previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 08:59	15-06-23 10:05	
2023054311	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST. 22 - EST. 23 66KV C1 EST. 23 - EST. 24 66KV C1 EST. 164 - EST. 165 66KV C1 EST. 165 - TAP NIVULDO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Normalización de conductores cortados (Curso Fomento).	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52/5, 52/8 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Subestación Mirale, 52/5, 52/8, 52/8 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Terceros, SE Tap Off Enlace Atacama: 52/1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Instalaciones en Riego: 1.066KV Constitución San Javier, C1 Temperatura de los Riegos: Al término de los trabajos, por no retiro de tierras provisionales de bloqueo. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Línea 66 KV San Javier - Constitución, Estructuras 151 y 164 Instalar bloques provisionales. Línea 66 KV San Javier - Constitución, Poste 5-107/10 Reducción a la reconexión de alimentación. Posibilidad de CPE.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	18-06-23 18:00	15-06-23 08:11	17-06-23 20:12	
2023054312	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST. 22 - EST. 23 66KV C1 EST. 23 - EST. 24 66KV C1 EST. 164 - EST. 165 66KV C1 EST. 165 - TAP NIVULDO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Normalización de conductores cortados (Curso Fomento).	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52/5, 52/8 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Subestación Mirale, 52/5, 52/8, 52/8 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Terceros, SE Tap Off Enlace Atacama: 52/1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Instalaciones en Riego: 1.066KV Constitución San Javier, C1 Temperatura de los Riegos: Al término de los trabajos, por no retiro de tierras provisionales de bloqueo. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Línea 66 KV San Javier - Constitución, Estructuras 142 y 165 Delimitar zona de trabajo Línea 66 KV San Javier - Constitución, Estructuras 141 y 162 Confirmar instaladas tierras provisionales de bloqueo.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	18-06-23 18:00	15-06-23 15:27	17-06-23 20:12	
2023051666	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	251	ALONSO DE RIBERA - CHIGUAFANTE 66KV	452 1478 1480	EST. 28 - EST. 32 66KV C1 ALONSO DE RIBERA - EST. 28 66KV C1 EST. 32 - CHIGUAFANTE 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin limitaciones	Se realizan trabajos de roca y poda de árboles fuera de la franja de seguridad en la línea El Alamo de Ribera-Chiguyafante.	Riesgo: Medio, trabajos realizados por personal calificado.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 11:23	15-06-23 17:43		
2023052090	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1046	ATACAMA - MIRALE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°30 220KV C1 EST. N°301 - MIRALE 220KV C2 EST. N°30 - EST. N°30 220KV C1 EST. N°30 - EST. N°302 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aisladores en instalación emergada.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52/5, 52/8 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Subestación Mirale, 52/5, 52/8, 52/8 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Terceros, SE Tap Off Enlace Atacama: 52/1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Instalaciones en Riego: 1.220KV Atacama-Mirale, C1 y 1.220KV Atacama-Mirale, C2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 05:10	15-06-23 17:56	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 05/07/2023 14:10:35

Estado: Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 106

Total registros Línea: 138

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Título/Obj	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin																																																																																										
2023051838	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHAMULLA - LUCERO 66KV	CHAMULLA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 CHAMULLA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 [EN_REVISION] 4428 TAP TRES ESQUINAS - EST 7888 66KV C1 8474 EST 7888 - LUCERO 66KV C1 [EN_REVISION] 4311 ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 122 66KV C1 1791 EST 157 - LOS TULOS BUENES 66KV C1 3223 TAP SANTA CLARA - LOS TULOS BUENES 66KV C1 4329 [EN_REVISION] 4309 LOS TULOS BUENES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 3322 [EN_REVISION] LOS TULOS BUENES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	Risco y poda franja servidumbre	Sin limitaciones	Blquear reconexión del interruptor 5286 de S/E Charrúa por trabajo de poda y risco en la T 66KV Charrúa-Lucero.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y risco.	No tiene consumo afectado	ninguno									15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 10:06	15-06-23 18:12																																																																																						
											2023052405	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - EL LAPEL 110KV	OVALLE - TAP PUENTEQUA 110KV C2 TAP PUNTAQUA - TAP OFF ESTRUCTURA N°748 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°748 - EL LAPEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Inspección termográfica en línea 110 KV Ovalel Biapel	Trabajo de bajo riesgo.	Con el fin de realizar una buena inspección se requiere que la línea este con carga, por lo que esta intervención considera trabajo de carga de los consumos de SAEE Biapel y Sabanaera. Inicia el modo Pasa de Acción, por lo que se debe cerrar el 5201 y abrir el 5202 en S/E Biapel.	No tiene consumo afectado	ninguno						15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 08:26	15-06-23 18:46																																																																													
																						2023050880	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1274	FANGUE - CHARRUA 220KV	TAP TRUPAN - TAP CHOLGUAN 220KV C2 FANGUE - TAP SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLGUAN - CHARRUA 220KV C1 1654 TAP SANTA BARBARA - TAP TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Risco en franja de servidumbre. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Fangué-Charrúa o Línea 220 KV Antuco-Pangué-Charrúa 3 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fuente. No hay actividades. Risco en franja de servidumbre.	No tiene consumo afectado	ninguno						15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 05:10	15-06-23 23:45																																																																			
																																	2023050881	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1274	FANGUE - CHARRUA 220KV	TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 FANGUE - TAP SANTA BARBARA 220KV C1 1653 TAP SANTA BARBARA - TAP TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Risco en franja de servidumbre. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Fangué-Charrúa o Línea 220 KV Antuco-Pangué-Charrúa 3 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fuente. No hay actividades. Risco en franja de servidumbre.	No tiene consumo afectado	ninguno						15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 05:10	15-06-23 23:45																																																								
																																												2023049172	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	LASTARRIA - EST 255A 220 KV C1 EST 255A - CIRUELOS 220 KV C1 4403 EST 255A - EST 358 220 KV C1 [EN_REVISION] 4333 EST 358 - CIRUELOS 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastarria - Cruceles, C1 o Línea 220 KV Lastarria - Cruceles, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fuente. No hay...	No tiene consumo afectado	ninguno							15-06-23 08:00	15-06-23 18:00	15-06-23 05:10	15-06-23 23:45																																												
																																																							2023051874	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	O'HIGGINS - EST N°23 220KV C2 EST N°23 - COLOSO 220KV C1 2068 O'HIGGINS - EST N°23 220KV C1 2065 EST N°23 - COLOSO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Coloso circuito 1 y 2	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 5211 y 5214. S/E Coloso 5211 y 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno							15-06-23 07:06	15-06-23 19:06	15-06-23 07:32	15-06-23 18:00																																	
																																																																		2023051870	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1097	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C1	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 procedimiento.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laberinto 5210. S/E Nueva Zaldivar 5206.	No tiene consumo afectado	ninguno							15-06-23 07:03	15-06-23 19:03	15-06-23 07:10	15-06-23 18:00																						
																																																																													2023051608	Línea	Ejecución Exitosa	ZALDIVAR TRANSMISIÓN S.A.	500	Intervención	Origen Interno	Programada	1558	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220V C2	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: Señalar y No Reconectar 521-07. S/E Nueva Zaldivar: Señalar y No Reconectar 521-05L.	No tiene consumo afectado	ninguno							15-06-23 07:00	15-06-23 19:00	15-06-23 07:10	16-06-23 09:30											
																																																																																								2023050729	Línea	Ejecución Exitosa	INGENIO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Interno	Programada	1101	ELAPA - CUMBRES 220KV	ELAPA - CUMBRES 220KV C1 ELAPA - CUMBRES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere reconexión de reconexión a los Circuitos 1 y 2 de la Línea 24220 KV Rapa - Cumbes por Lavado de aislación utilizando el método de botón remoto (p botón manual a las torres de transmisión de la línea 24220 KV Rapa - Cumbes. (sin circuito a la vez)	Riesgo de operación del circuito que se encuentra en lavado (un circuito a la vez)	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno							15-06-23 07:00	15-06-23 18:00	15-06-23 08:14	15-06-23 16:19
																																																																																																			2023051878	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACARA - EL COBRE (ENQ) 220 KV C1	CHACARA - EL COBRE (ENQ) 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacara - 5248, 5247 No Reconectar. S/E El Cobre: 5222, 5221 No Reconectar	No tiene consumo afectado

ANEXO N°5

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

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023002547

Solicitante:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.

Empresa:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LOS DOMINICOS

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E LOS DOMINICOS 12KV BP2

Nombre : BA S/E LOS DOMINICOS 12KV BP2

Fecha Perturbacion : 15-06-2023 12:02

Fecha Normaliza : 15-06-2023 13:37

Protección : Maestro de barra 12kV

Interruptor : Interruptor 12KV del TR02

Consumo : 29 MW

Comentario : Los consumos fueron realimentados a través de maniobras al interior de la SS/EE

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Las Condes

Lo Barnechea

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

En investigación.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Celdas

-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** En investigación.
- Acciones Inmediatas:** Lectura de protecciones.
- Hechos Sucidos:** Se realimentan los consumos a través de maniobras al interior de la subestación.,
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** En investigación.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** En investigación.

Afecta SCCC:**Afecta Medidores:****Afecta Protecciones:****Consumo:****Distribuidoras Afectadas****Retorno Automatico:****Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:****Fecha / Hora Estimada Retorno:****Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023002549

Solicitante:

Yuri Pinto Contreras

Empresa:

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LOS DOMINICOS

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E LOS DOMINICOS 12KV BP2

Nombre : BA S/E LOS DOMINICOS 12KV BP2

Fecha Perturbacion : 15-06-2023 12:02

Fecha Normaliza : 15-06-2023 13:37

Protección : Maestro de barra 12kV

Interruptor : Interruptor 12KV del TR02

Consumo : 29 MW

Comentario : Se realimentan los consumos a través de redes de distribución.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Las Condes

Lo Barnechea

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Perdida de tensión.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Celdas

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Pérdida de tensión.
- Acciones Inmediatas:** Se realimentan los consumos por redes de distribución.
- Hechos Sucidos:** Se realimentan los consumos por redes de distribución.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** En investigación.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** En investigación.

Afecta SSSC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 29 / Región : Metropolitana /
Clientes Afectados: 13456

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-06-2023 12:02

Fecha / Hora Estimada Retorno:

15-06-2023 13:37

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

15-06-2023 13:37

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. y Enel
Distribución Chile S.A.

Informe de Falla Definitivo N° 002547/2023

Operación automática barra 12 kV N°2.
Subestación Los Dominicos

15 de junio de 2023, a las 12:02 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: 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 SE Dominicos" se encuentra el plan de mantenimiento asociado a las intervenciones de SE Los Dominicos.



2.2 Vida útil del equipo

Subestación Los Dominicos, es una instalación de bajada de 110/12 kV que se encuentra ubicada en camino Otoñal N°1178 comuna de Las Condes. Esta subestación posee tres Transformadores AT/MT, con una potencia total instalada de 97 MVA, además posee diez alimentadores, los cuales abastecen a clientes de la compañía Enel Distribución de las comunas de Las Condes, Lo Barnechea y Vitacura.

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

2.3 Retraso en inversiones pactadas

Dado el plan de inversión, esta se encuentra con todos sus proyectos ejecutados, no habiendo trabajos atrasados que pudieron haber implicado en la falla.

3 Causa u origen de la Operación

El pasado jueves 15 de junio a las 12:02 hrs. se produjo la operación de la protección del interruptor de la Barra MT2 principal (MT2P). Esta protección operó debido a una falla en el cubículo de salida de los cables de MT del Alimentador Honduras, específicamente el punto de falla se localizó entre los transformadores de corriente (TT/CC) de este alimentador y su interruptor.

4 Instalaciones afectadas

4.0 Estado y configuración en los momentos previos

Condición normal de operación. Barra MT3 principal abastecida por el transformador N°2 a través del acoplador MT2P-MT3P.

4.1 Diagrama simplificado

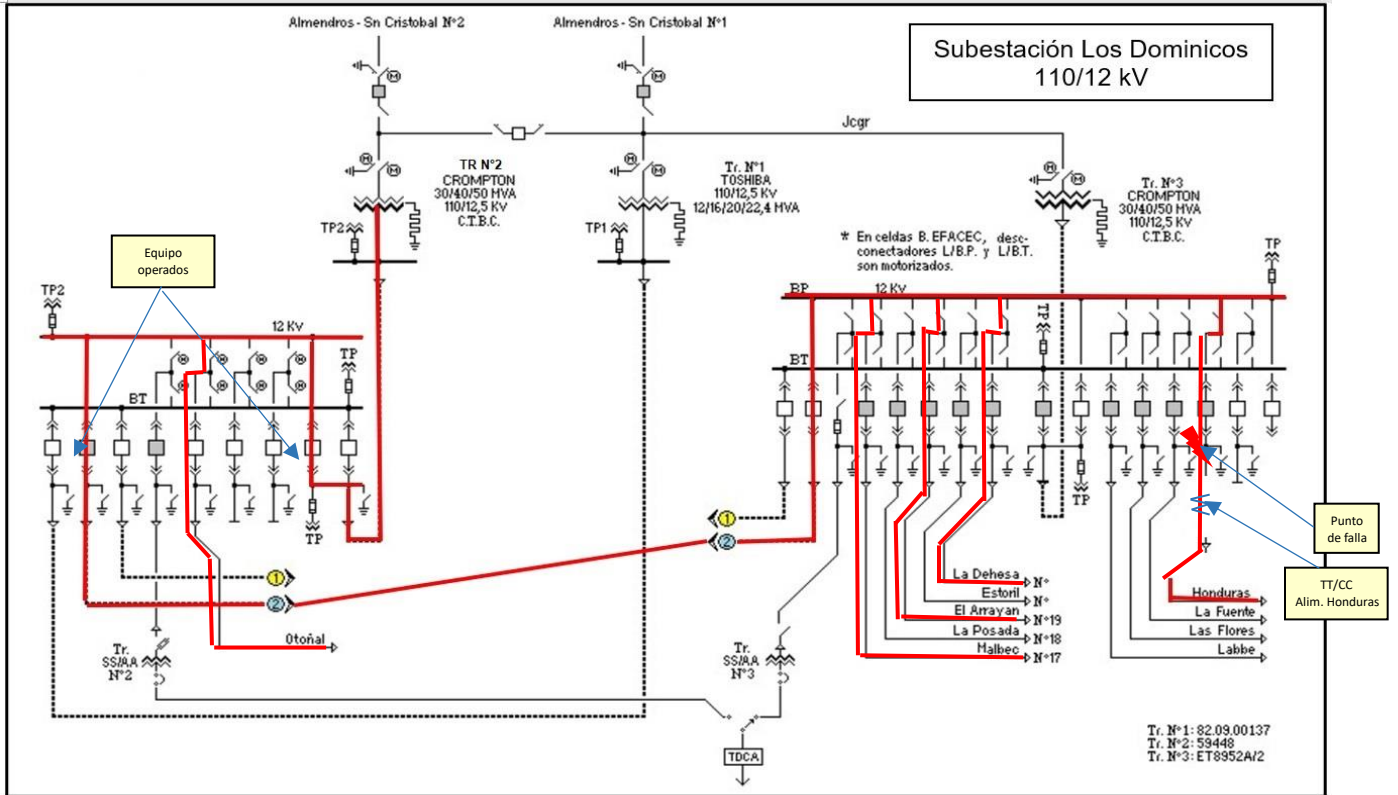


Diagrama Unilineal SE Los Dominicos

4.2 Zona geográfica

- 13114 Las Condes, Santiago, Región Metropolitana de Santiago

5 Pérdidas de generación

No aplica

6 Pérdidas de consumo

6.0 Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga KW
Subestación Los Dominicos	ST Zonal	Barra 12 kV N°2	15-06-2023	12:02	15-06-2023	13:15	29.610

7 Cronología de eventos

7.0 Eventos durante la evolución de la falla

- 15/06/2023 a las **12:02 horas Operación automática barra 12kV N°2**. Alimentadores afectados son Malbec, La Dehesa, El Arrayan, Honduras y Otoñal, lo anterior debido a una falla en el cubículo de salida de los cables de MT del Alimentador Honduras.

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

- 15/06/2023 a las 12:08 horas Alimentador La Dehesa realimentado desde barra transferencia N°3
- 15/06/2023 a las 12:09 horas Alimentador Malbec realimentado desde barra transferencia N°3
- 15/06/2023 a las 12:29 horas Alimentador El Arrayan realimentado desde barra transferencia N°3
- 15/06/2023 a las **13:15 horas Cerrado interruptor 12kV barra principal TR02, energizando barra 12kV N°2** (Prueba de energización positiva).
- 15/06/2023 a las 13:16 horas Cerrado interruptor 12kV Alimentador Otoñal.
- 15/06/2023 a las 13:36 horas Cerrado interruptor 12kV lado barra N°2 de interconexión barra principal N°2 - barra principal N°3.
- 15/06/2023 a las 13:37 horas Cerrado interruptor 12kV lado barra N°3 de interconexión barra principal N°2 - barra principal N°3. (Prueba de energización positiva de barra principal N°3).
- 15/06/2023 a las 14:50 horas Realimentado por distribución alimentador Honduras.

7.2 Registros Sistema Scada



Mensaje
Scada_Dominicos_.x

8 Esquemas de protección y control

8.0 Detalle de las protecciones operadas:

Subestación Los Dominicos:

- **Interruptor MT2P:** protección de sobrecorriente, unidad de fase de tiempo inverso.

8.1 Registros de falla

Se adjuntan los registros oscilográficos en formato Comtrade de la protección indicada en el punto anterior, de forma adicional pese a que no se produjo su operación, se adjuntan los registros oscilográficos y de sucesos del alimentador Honduras.



Registros.zip

8.2 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

De acuerdo con el punto y tipo de falla, se concluye que la protección del interruptor MT2P operó correctamente.

9 Análisis conjunto

El pasado jueves 15 de junio a las 12:02 hrs. se produjo la OA del interruptor de la Barra MT2P y del acoplador MT2P y MT3P de S/E Los Dominicos, esto debido a una una falla en el cubículo de salida de los cables de MT del Alimentador Honduras, el punto de falla se localizó específicamente entre los transformadores de corriente (TT/CC) de este alimentador y su interruptor. Producto de una falla en la red de media tensión del alimentador Honduras, una vez iniciada la falla, se produjo una evolución de ésta hacia el cubículo de salida de los cables de MT del alimentador. Provocando un cortocircuito trifásico ocasionando la operación de la protección del interruptor MT2P.

La causa de la falla en el cubículo de los cables de MT del Alimentador Honduras, se debió a un punto de alta temperatura producido por un contacto deficiente de la mufa terminal (paleta) y la salida hacia el alimentador desde la Barra Principal 3, y que junto con la falla en la red de MT evolucionó en una falla trifásica, ocasionando la operación de la protección indicada en el punto 8.1. En el archivo "Análisis.pdf" adjuntamos el análisis del comportamiento de las protecciones, donde se concluye el correcto funcionamiento del esquema de protecciones de la subestación.

Producto de esta falla, la posición del alimentador Honduras quedó inutilizable, por lo que se trasladó a una posición disponible en la Barra MT2.



Analisis.pdf

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

No Aplica

10.2 Acciones correctivas CP

Ocurrida la operación del interruptor MT2P, se procedió a realizar las maniobras de realimentación de los clientes afectados. Al inspeccionar la sala de celdas, se identificó siniestrado el cubículo de la salida de cables de MT del alimentador Honduras.

El viernes 16 de junio se procedió a trasladar el alimentador Honduras desde la Barra MT3 a la Barra MT2 de S/E Los Dominicos. Adjuntamos los protocolos de pruebas de la protección de la nueva posición junto con el ECAP correspondiente.



Pruebas proteccion ECAP Traslado Alim
Alimentador.pdf Honduras.pdf

10.3 Acciones correctivas LP

Durante el mes de julio 2023, se evaluará la viabilidad de recuperar la posición dañada del alimentador Honduras en la Barra MT3.

10.4 Código de falla

Código de Falla	1125	Falla de material, por fatiga de material o mala calidad.
Fenómeno Físico	OPE6	Desconexión debido a falla en instalaciones de distribución.
Elemento ID	PR2	Celdas
Fenómeno eléctrico ID	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
Modo ID	13	Opera según lo esperado

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses



Informes técnicos de Mto. SE Los Dominicos.zip

10.6 Clasificación de la falla

Origen externo.

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

Se adjuntan registros fotográficos de la falla



Vista posterior de la Celda del Alimentador Honduras (Barra MT3).
Se observa el cubículo de la salida de cables de MT siniestrado:

- Cables de Control dañados
- Transformadores de corriente dañados



Vista inferior cubículo de la salida de cables de MT siniestrado.
Salida de los cables de MT del alimentador Honduras dañados.



Cable de MT alimentador Honduras
Mufa terminal (paleta) con muestra de punto caliente

ANÁLISIS de OPERACIÓN
BARRA 12 kV N°2
S/E LOS DOMINICOS
15 de junio de 2023

OBJETIVOS

Analizar la operación de la protección de la Barra Principal N°2 de S/E Los Dominicos, ocurrida el pasado 15 de junio de 2023 a las 12:02 horas.

INTRODUCCIÓN

El pasado jueves 15 de junio de 2023 a las 12:02 horas, se produjo la operación automática (OA) de la protección del interruptor de la Barra MT2 principal de la subestación /S/E) Los Dominicos. La OA de la mencionada protección coincide con una falla ubicada en la red de media tensión del alimentador Honduras, el cual se encontraba conectado a la Barra Principal N°3 que era energizada a través del cable 12 kV de interconexión de Barras Principales N°2 y N°3.

CAUSAS DE LA FALLA

La operación de la protección de la Barra Principal N°2 se produjo debido a una falla en la Barra Principal N°3 de S/E Los Dominicos, específicamente entre la salida del alimentador Honduras y de los transformadores de corriente asociados a la protección del alimentador. Al momento de ocurrir la falla, la Barra Principal N°3 se encontraba energizada por el transformador N°2 a través de la interconexión de Barras Principales N°2 y N°3 como se muestra en el esquema a continuación:

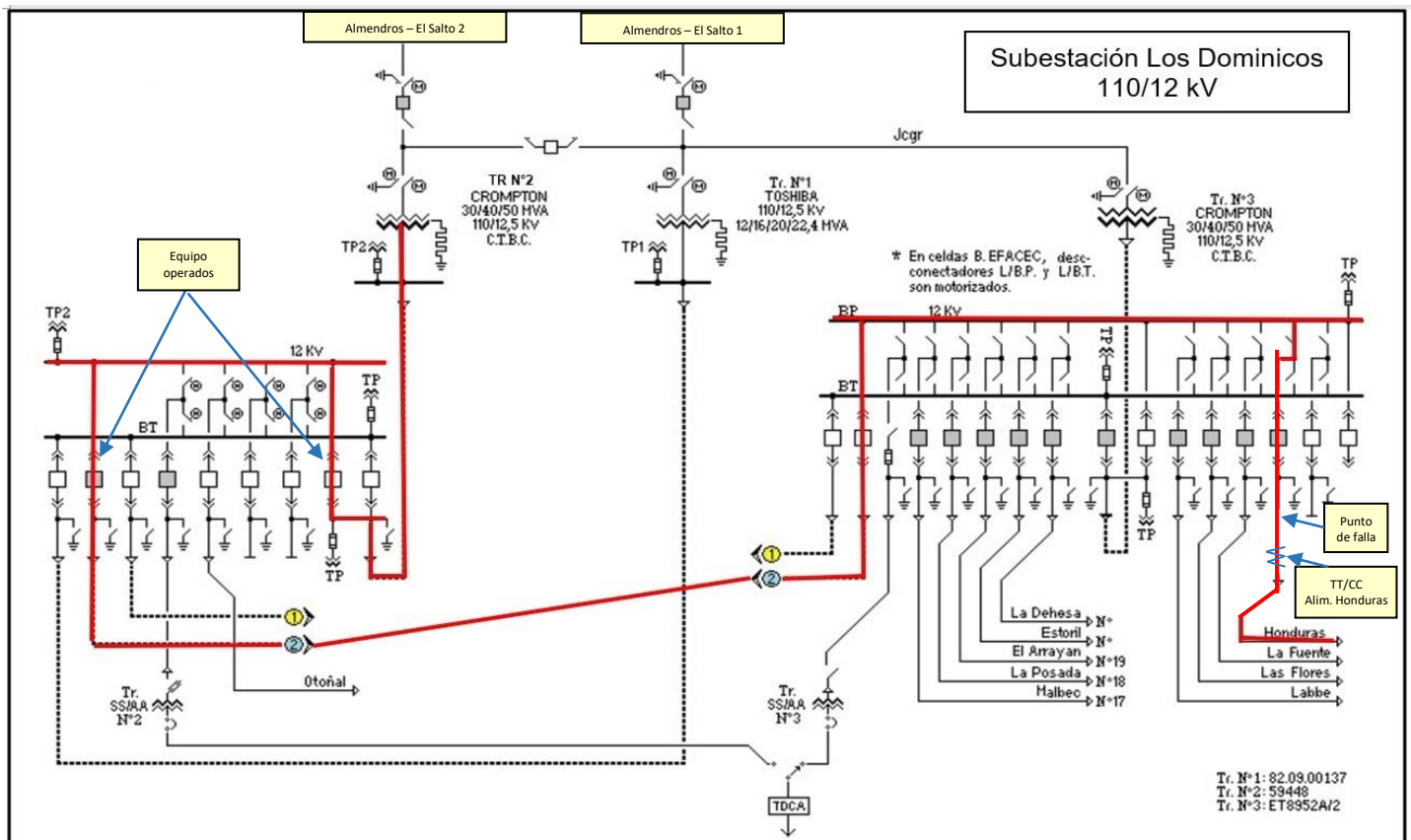


Figura 1, esquema equivalente previo a la falla

DESARROLLO DE LA FALLA

El día jueves 15 de junio de 2023 a las 12:02 horas, se produjo una falla en la red de media tensión del alimentador Honduras de S/E Los Dominicos, una vez iniciada la falla, se produjo una evolución de esta en el cubículo de salida de los cables de MT del alimentador. Provocando un cortocircuito trifásico ocasionando la operación de la protección del interruptor MT2P.

La protección del alimentador Honduras correspondía a una protección TPU C410, la cual no posee capacidad de generar señales digitales en la oscilografía, como complemento se analizaron los registros de eventos (figura 2). En este registro se puede apreciar que existen arranques de la unidad de sobrecorriente residual denominada “Prot SC T Inv Neutro”.

Order	Date	Module	Event	Status
0	2023/06/15 16:02:27.534	Prot Frecuencia	Bloq Freq por Min Tension	Activo
1	2023/06/15 16:02:27.592	Prot Sobrecorriente Neutro	Protec SC T Inv Neutro	Arranque
2	2023/06/15 16:02:27.593	Prot Sobrecorriente Neutro	Prot SobreCorriente Neutro	Arranque
3	2023/06/15 16:02:27.593	Carta IO Base	SL Bloqueo UI Barras	Activo
4	2023/06/15 16:02:27.597	Carta IO Exp 1	Saida 5 Carta Expansao 1	Comando
5	2023/06/15 16:02:27.597	Carta IO Exp 1	Saida 6 Carta Expansao 1	Comando
6	2023/06/15 16:02:27.597	Carta IO Exp 1	Saida 4 Carta Expansao 1	Comando
7	2023/06/15 16:02:27.612	Prot Sobrecorriente Neutro	Protec SC T Inv Neutro	Reposición
8	2023/06/15 16:02:27.613	Prot Sobrecorriente Neutro	Prot SobreCorriente Neutro	Reposición
9	2023/06/15 16:02:27.613	Carta IO Base	SL Bloqueo UI Barras	Inactivo
10	2023/06/15 16:02:27.623	Carta IO Exp 1	Saida 4 Carta Expansao 1	Rearme
11	2023/06/15 16:02:27.625	Carta IO Exp 1	Saida 6 Carta Expansao 1	Rearme
12	2023/06/15 16:02:27.627	Carta IO Exp 1	Saida 5 Carta Expansao 1	Rearme
13	2023/06/15 16:02:27.933	Prot Sobrecorriente Neutro	Protec SC T Inv Neutro	Arranque
14	2023/06/15 16:02:27.933	Prot Sobrecorriente Neutro	Prot SobreCorriente Neutro	Arranque
15	2023/06/15 16:02:27.934	Carta IO Base	SL Bloqueo UI Barras	Activo
16	2023/06/15 16:02:27.936	Carta IO Exp 1	Saida 4 Carta Expansao 1	Comando
17	2023/06/15 16:02:27.937	Carta IO Exp 1	Saida 6 Carta Expansao 1	Comando
18	2023/06/15 16:02:27.937	Carta IO Exp 1	Saida 5 Carta Expansao 1	Comando
19	2023/06/15 16:02:27.952	Prot Sobrecorriente Neutro	Protec SC T Inv Neutro	Reposición
20	2023/06/15 16:02:27.953	Prot Sobrecorriente Neutro	Prot SobreCorriente Neutro	Reposición
21	2023/06/15 16:02:27.953	Carta IO Base	SL Bloqueo UI Barras	Inactivo
22	2023/06/15 16:02:27.962	Carta IO Exp 1	Saida 5 Carta Expansao 1	Rearme
23	2023/06/15 16:02:27.966	Carta IO Exp 1	Saida 6 Carta Expansao 1	Rearme
24	2023/06/15 16:02:27.967	Carta IO Exp 1	Saida 4 Carta Expansao 1	Rearme
25	2023/06/15 16:02:28.312	Prot Sobrecorriente Neutro	Protec SC T Inv Neutro	Arranque
26	2023/06/15 16:02:28.313	Prot Sobrecorriente Neutro	Prot SobreCorriente Neutro	Arranque

Figura 2, registro de sucesos Alimentador Honduras

40 milisegundos luego del inicio de la falla en el alimentador Honduras, se produce la nueva falla, esta vez en el punto entre la salida del cable del Alimentador Honduras, y los transformadores de corriente de la posición como se indica en la Figura 1. Esta falla fue del tipo trifásica, la cual es despejada luego de 1,5

segundos aproximadamente por la protección de sobrecorriente de la Barra Principal N°2.

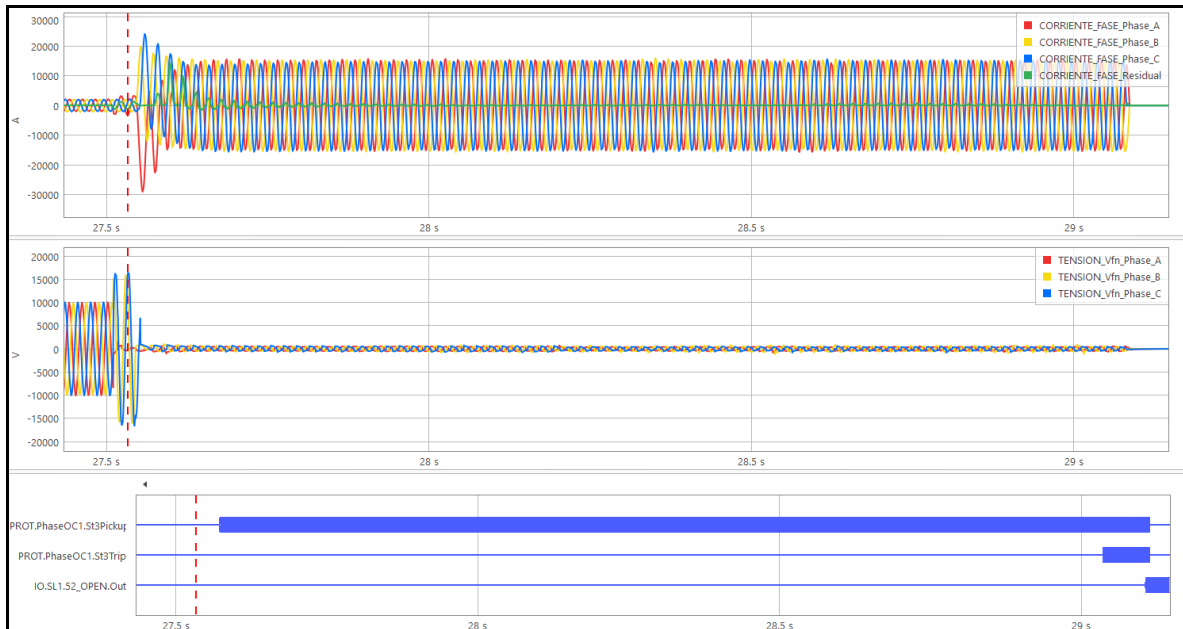


Figura 3, registro oscilográfico Barra Principal N°2

En la Figura 4 se realiza un acercamiento a la Oscilografía de la protección de la Barra Principal N°2, específicamente al momento de la falla en el alimentador Honduras, donde se aprecia que existe una corriente residual circulante de aproximadamente 950 Amperes, previo al inicio de la falla en la barra.

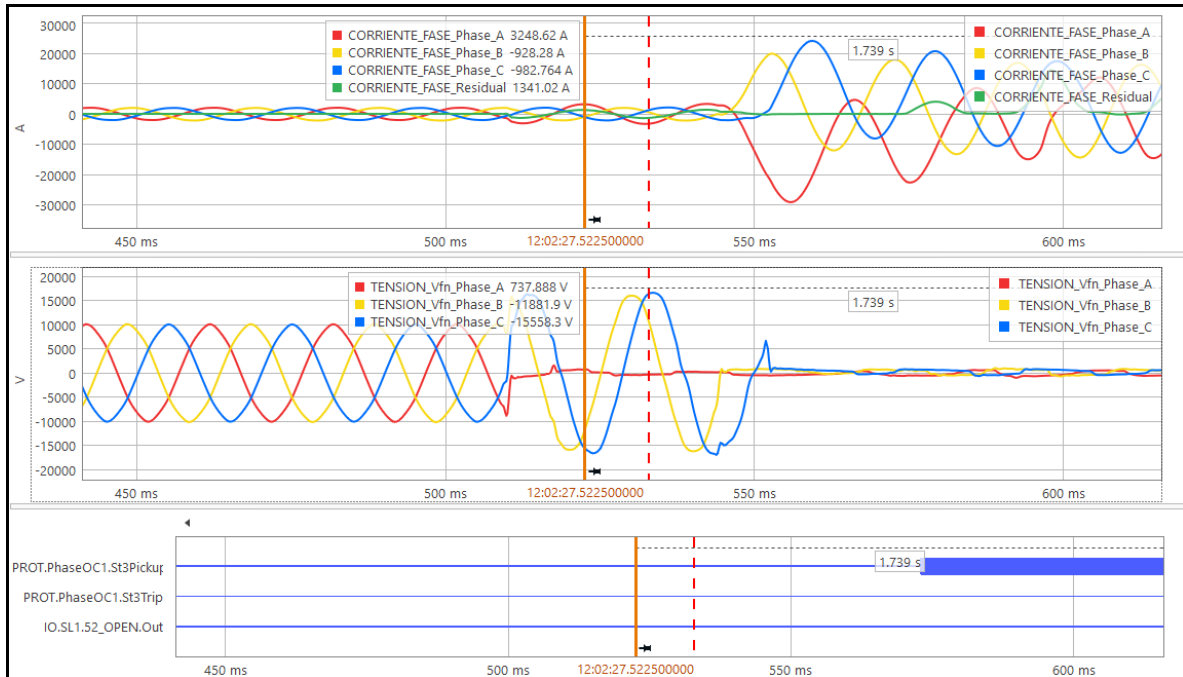


Figura 4, acercamiento registro oscilográfico Barra Principal N°2

Por último, se verificó la coordinación entre la protección de sobrecorriente del Alimentador Honduras con la protección del interruptor MT2P y se comprobó que esta se encuentra correcta, en la Figura 5 se puede apreciar lo indicado.

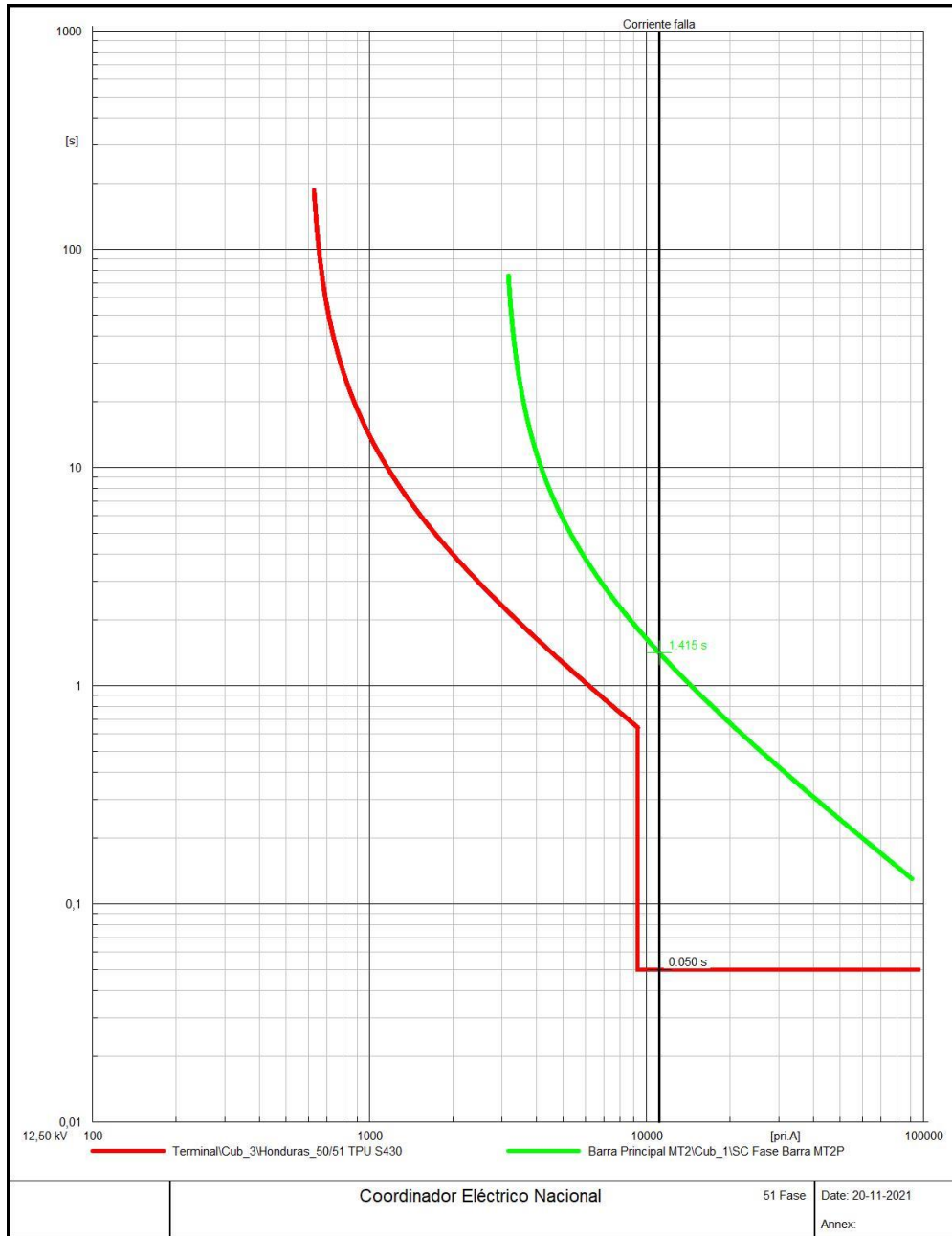


Figura 5 Curva de coordinación unidades de sobrecorriente de fases.

CONCLUSIÓN

De acuerdo a los registros oscilográficos generados por las protecciones y a los registros de eventos, se concluye que la operación de la protección del interruptor MT2P de los Dominicos, fue correcta.

Informe de Ajustes y coordinación de Protecciones Traslado Alimentador Honduras, S/E Los Dominicos

El jueves 15 de junio de 2023 a las 12:02 horas, se produjo un siniestro en la posición del interruptor del alimentador Honduras (Barra MT3) de S/E Lo Dominicos. La cual ocasionó daños la posición, dejándola momentáneamente inutilizada.

Es por ello que se trasladará el mencionado alimentador actualmente ubicado en la posición N°3 de S/E Los Dominicos, hacia la posición N°2 de la misma subestación.

En el presente documento se realizará una homologación de los ajustes actualmente en servicio en el alimentador Honduras, y se verificará la coordinación de estos con los ajustes de la posición N°2.

Ambos transformadores de poder N°2 y N°3 poseen una potencia de 50 MVA y una resistencia de 7 Ohm conectada en la puesta a tierra del lado de media tensión de estos.

1. Unilineal de las protecciones involucradas.

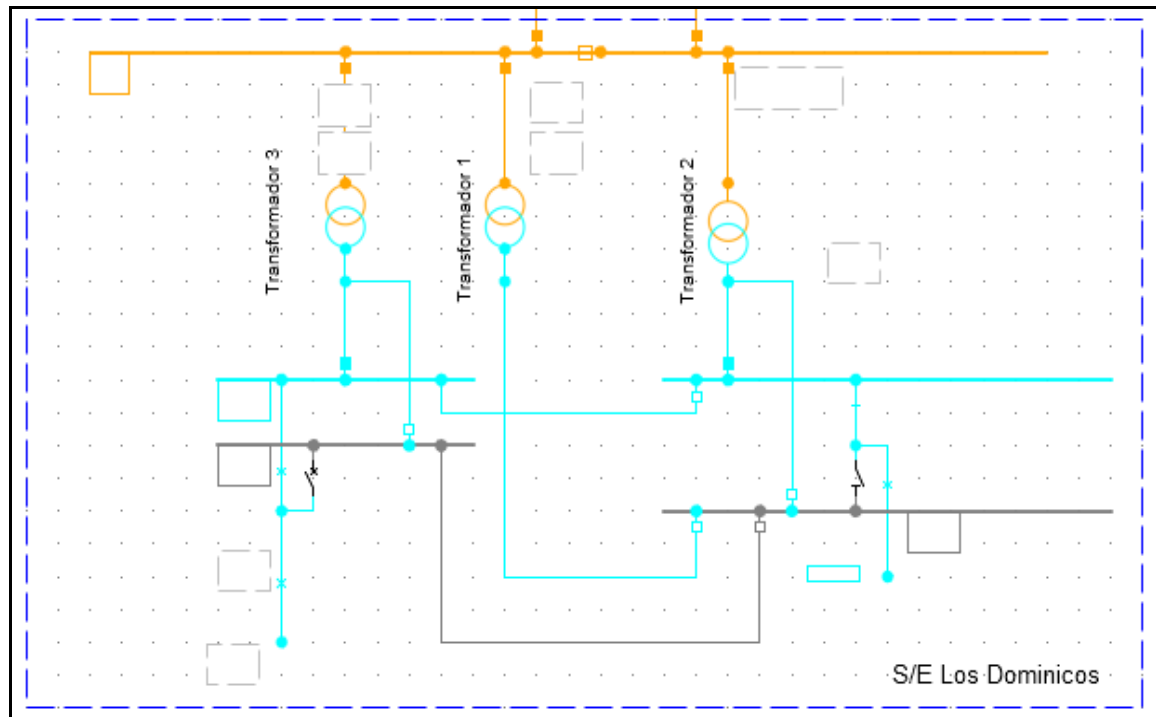


Figura 1 Diagrama Unilineal resumido de S/E Los Dominicos.

2. Impedancias de los transformadores de poder.

A continuación, se indican las impedancias de los transformadores de poder N°2 y N°3 de S/E Los Dominicos, los cuales fueron modelados en el software Powerfactory versión 2021.

Name	50 MVA Los Dominicos 2 (Chint)	OK	
Technology	Three Phase Transformer	Cancel	
Rated Power	50, MVA		
Nominal Frequency	50, Hz		
Rated Voltage		Vector Group	
HV-Side	110, kV	HV-Side	D
LV-Side	12,5 kV	LV-Side	YN
Positive Sequence Impedance		Phase Shift	11, *30deg
Short-Circuit Voltage uk	19,17 %	Name	Dyn11
Copper Losses	958,4001 kW		
Zero Sequence Impedance			
Short-Circuit Voltage uk0	20,16 %		
SHC-Voltage (Re(uk0)) uk0r	0, %		

Name	50 MVA (L Dominicos 3)	OK	
Technology	Three Phase Transformer	Cancel	
Rated Power	50, MVA		
Nominal Frequency	50, Hz		
Rated Voltage		Vector Group	
HV-Side	110, kV	HV-Side	D
LV-Side	12,5 kV	LV-Side	YN
Positive Sequence Impedance		Phase Shift	11, *30deg
Short-Circuit Voltage uk	19,1 %	Name	Dyn11
Copper Losses	141,32 kW		
Zero Sequence Impedance			
Short-Circuit Voltage uk0	18,5 %		
SHC-Voltage (Re(uk0)) uk0r	0, %		

3. Ajustes de las protecciones

3.1 Protección de Sobrecorriente Fase y Neutro Transformador N°2.

- Marca : **EFACEC**
- Modelo : **TPU S430**
- Ajustes de Fase
 - Razón TTCC : 400/5
 - Mínimo de Operación : 376 (A)
 - Lever : 0,38
 - Curva : Muy Inversa (IEC)
 - Unidad Instantánea : **Deshabilitada**
 - Mínimo de Operación Unidad 1 : ---
- Ajustes de Neutro
 - Razón TTCC : 1200/5 (A)
 - Mínimo de Operación : 396 (A)
 - Lever : 0,4
 - Curva : Muy Inversa (IEC)
 - Unidad de tiempo definido : **Deshabilitada**
 - Mínimo de Operación Unidad 1 : ---

3.2 Protección de Sobrecorriente Fase y Residual Barra Principal MT2.

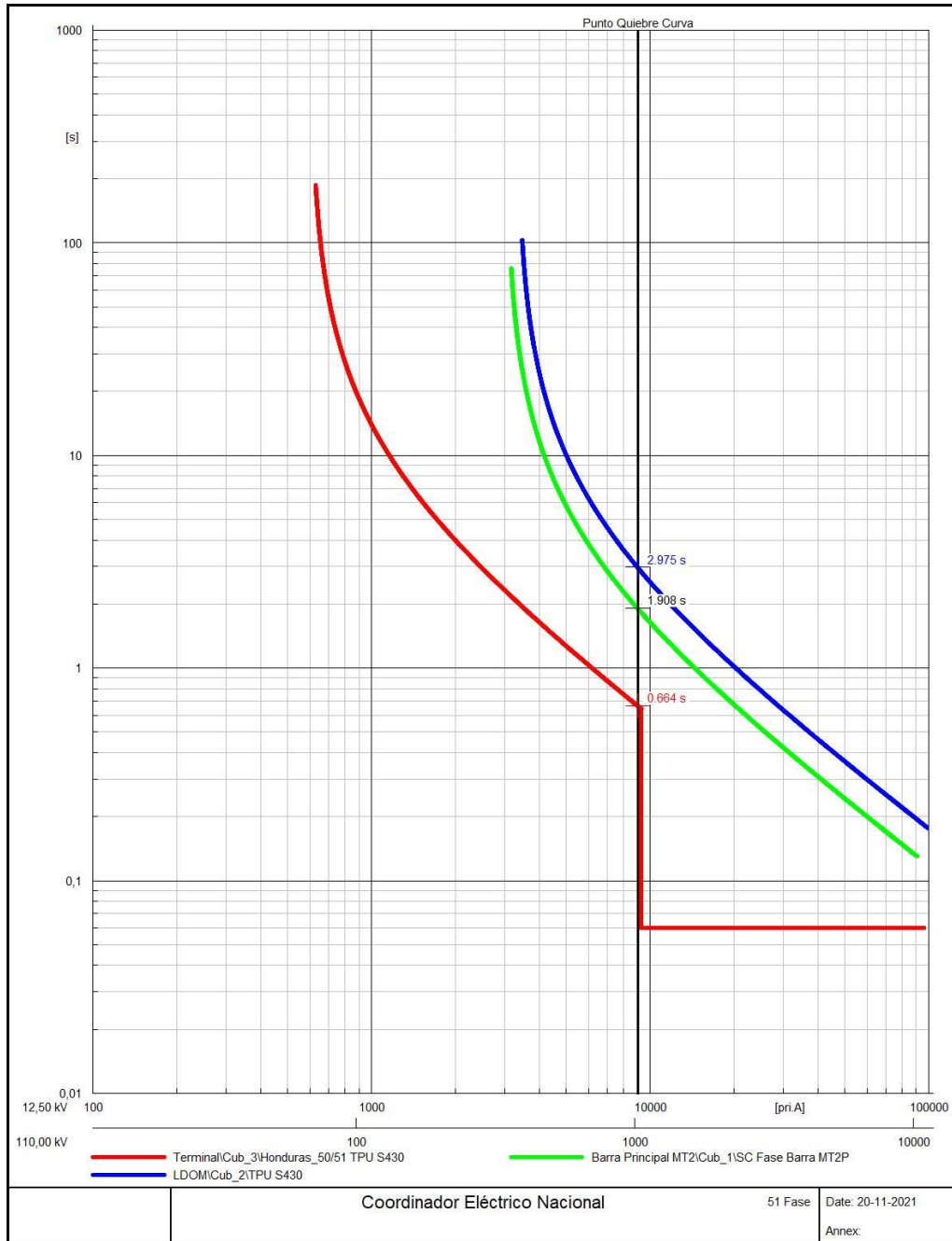
- Marca : **EFACEC**
- Modelo : **TPU S430**
- Ajustes de Fase
 - Razón TTCC : 3150/5
 - Mínimo de Operación : 3024(A)
 - Lever : 0,28
 - Curva : Muy Inversa (IEC)
 - Unidad Instantánea : **Deshabilitada**
 - Mínimo de Operación Unidad 1 : ---
- Ajustes de Residual
 - Razón TTCC : 3150/5
 - Mínimo de Operación : 283,5 (A)
 - Lever : 0,43
 - Curva : Muy Inversa (IEC)
 - Unidad Instantánea : **Deshabilitada**
 - Mínimo de Operación Unidad 1 : ---

3.3 Protección de Sobrecorriente Fase y Residual Alimentador Honduras

- Marca : **EFACEC**
- Modelo : **TPU S430**
- **Ajustes de Fase**
 - Razón TTCC : 600/5
 - Mínimo de Operación : 600 (A)
 - Lever : 0,68
 - Curva : Muy Inversa (IEC)
 - Unidad Instantánea : **Habilitada**
 - Mínimo de Operación Unidad 1 : 9600 (A)
- **Ajustes de Residual**
 - Razón TTCC : 600/5
 - Mínimo de Operación : 120 (A)
 - Lever : 0,74
 - Curva : Muy Inversa (IEC)
 - Unidad Instantánea : **Habilitada**
 - Mínimo de Operación Unidad 1 : 1200 (A) - (0,05 seg)
 - Reset : 30 segundos

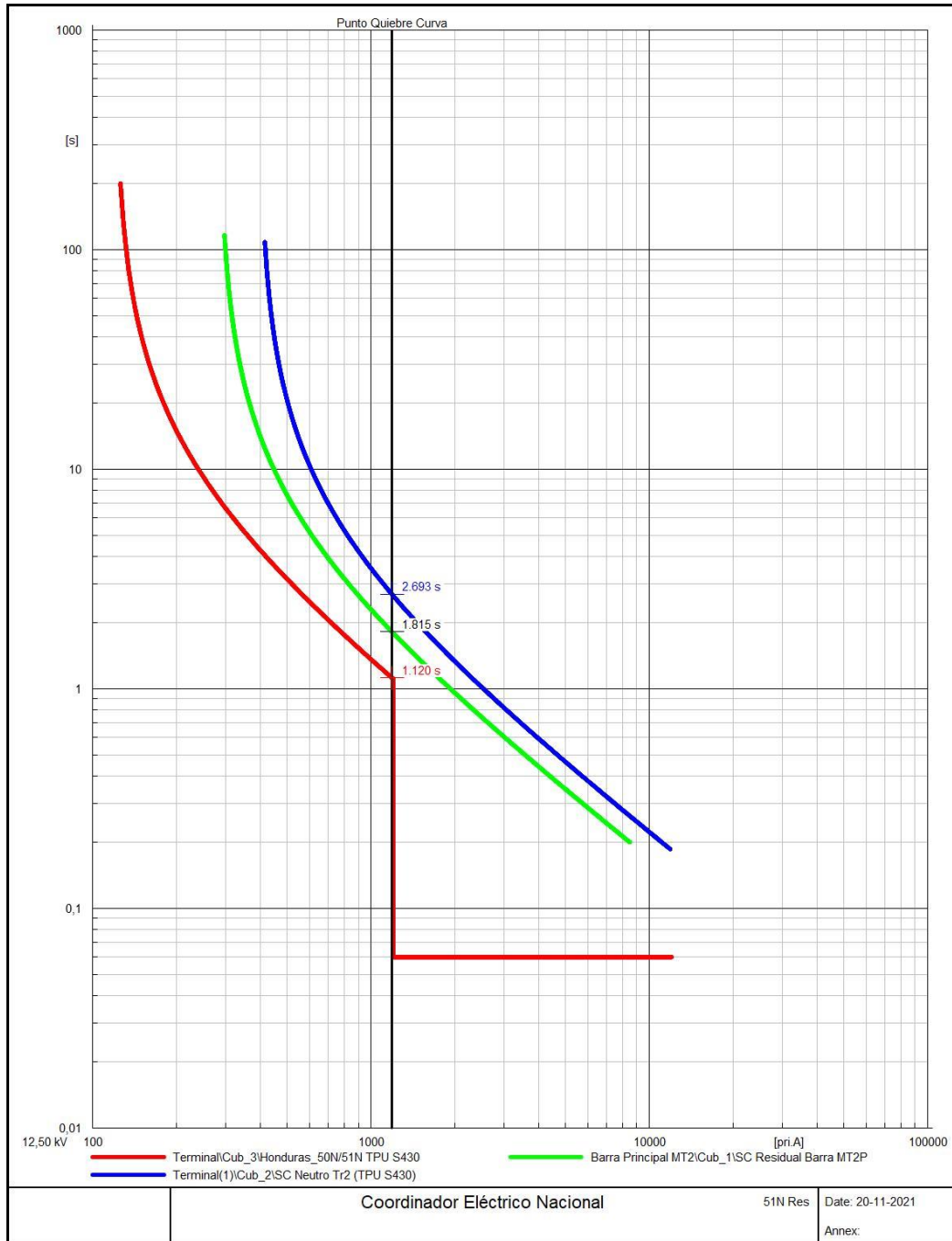
3.4 Coordinación de las protecciones sobrecorriente de fase.

- 1) Curva de sobrecorriente de Fase de Transformador N°2.
- 2) Curva de sobrecorriente de Fase de Barra Principal 2.
- 3) Curva de sobrecorriente de Fase Alimentador Honduras.



3.5 Coordinación de las protecciones de sobrecorriente residual.

- 4) Curva de sobrecorriente de Neutro del Transformador N°2.
- 5) Curva de sobrecorriente Residual de Barra Principal 2.
- 6) Curva de sobrecorriente Residual de Alimentador Honduras.



4. Valores de cortocircuito y tiempos de operación:

Los niveles de cortocircuito obtenidos fueron calculados utilizando el escenario “Dda Alta” para un día laboral de la base de datos del Coordinador Eléctrico Nacional de abril de 2022.

Lugar de cortocircuito	Cortocircuitos Icc (A)											
	3 ϕ		2 ϕ		2 ϕ -t		1 ϕ -t		1 ϕ -t(25Ohm)		1 ϕ -t (50 Ohm)	
	Fase	Tierra	Fase	Tierra	Fase	Tierra	Fase	Tierra	Fase	Tierra	Fase	Tierra
Salida Alimentador	12766	---	11051	---	11330	566	1122	1122	248	248	215	215

Tipo de Cortocircuito	TIEMPOS DE OPERACIÓN (s)					
	51/51N Transformador		51/51N Barra MT2		50/51 50N/51N Alimentador	
	Fase	Neutro	Fase	Residual	Fase	Residual
3 ϕ	1,8	---	1,17	---	0,05	---
2 ϕ	1,8	---	1,42	---	0,05	---
2 ϕ -t	1,8	45	1,38	5,83	0,05	2,69
1 ϕ -t	---	2,94	---	1,96	10,71	1,2
1 ϕ -t (25 ohm)	---	---	---	---	---	9,39
1 ϕ -t (50 ohm)	---	---	---	---	---	62,62

5. Conclusiones

Mediante el presente informe se resumen los resultados de la coordinación del esquema de protecciones del traslado del alimentador Honduras actualmente asociado a la posición N°3 de S/E Los Dominicos, a la posición N°2.

A través de las curvas de coordinación presentadas en el punto 3 y de tablas presentadas en el punto 4 del presente documento, se visualiza que existe una correcta y rápida operación del esquema de protecciones ante distintos tipos de fallas con y sin resistencia de falla.

Finalmente, se concluye que el traslado del alimentador Honduras a la nueva posición N°3 presentará una adecuada coordinación con las protecciones del entorno en el que se encontrará ubicado.

6. Ajustes en formato Print Out

Tabla 1 Protección de sobrecorriente de tiempo inverso de Fase de alimentador.

Parameter	Setting
Stage 3	
St3Operation	ON
St3HarmonicOperation	OFF
St3Direction	NON-DIR
St3Curve	IEC VI
St3TMS	0,69
St3DropType	INSTANTANEOUS
St3DropDelay	0
St3Iop	1
St3MaxColdLoadMult	1
St3Top	0
St3TimeAdder	0
St3MaxTime	0
St3MinTime	0
St3Istart	1
Stage 4	
St4Operation	OFF
St4HarmonicOperation	OFF
St4Direction	NON-DIR
St4Curve	IEC VI
St4TMS	0
St4DropType	INSTANTANEOUS
St4DropDelay	0
St4Iop	0
St4MaxColdLoadMult	1
St4Top	0
St4TimeAdder	0
St4MaxTime	0
St4MinTime	0
St4Istart	1

Tabla 2 Protección de sobrecorriente de tiempo definido de Fase de alimentador.

Parameter	Setting
Stage 1	
St1Operation	ON
St1HarmonicOperation	OFF
St1Direction	NON-DIR

St1DropType	INSTANTANEOUS
St1DropDelay	0
St1Iop	16
St1MaxColdLoadMult	1
St1Top	50

Tabla 3 Protección de sobrecorriente de tiempo inverso residual de alimentador.

Parameter	Setting
Stage 3	
St3Operation	ON
St3HarmonicOperation	OFF
St3Direction	NON-DIR
St3Curve	IEC VI
St3TMS	0,74
St3DropType	INSTANTANEOUS
St3DropDelay	0
St3Iop	0,2
St3MaxColdLoadMult	1
St3Top	0
St3TimeAdder	0
St3MaxTime	0
St3MinTime	0
St3Istart	1
Stage 4	
St4Operation	OFF
St4HarmonicOperation	OFF
St4Direction	NON-DIR
St4Curve	IEC VI
St4TMS	0
St4DropType	INSTANTANEOUS
St4DropDelay	0
St4Iop	0
St4MaxColdLoadMult	1
St4Top	0
St4TimeAdder	0
St4MaxTime	0
St4MinTime	0
St4Istart	1

Tabla 4 Protección de sobrecorriente de tiempo definido de Fase de alimentador.

Parameter	Setting
Stage 1	
St1Operation	ON
St1HarmonicOperation	OFF
St1Direction	NON-DIR
St1DropType	INSTANTANEOUS
St1DropDelay	0
St1Iop	2
St1MaxColdLoadMult	1
St1Top	50

Tabla 5 Equipos de medida

Parameter	Setting
MEAS	
INI1	
Input Type	Current
Orientation	Forward
Phase	Phase A; Phase B; Phase C
Primary Rated Value	600
Ratio	120
INI1_N	
Input Type	Current
Orientation	Forward
Phase	Neutral
Primary Rated Value	600
Ratio	120

INTERNAL

Time stamp	Time stamp UTC	Milliseconds	HIS Time stamp	Path 1	Path 2	Path 3	Path 4	Path 5	Value	Limit	Units	Operator	Console	Message	Comment
06-15-2023 12:22:50	06-15-2023 12:22	107	06-15-2023 12:22:55	Dominico	12	OTONAL	Int1	Status	0,00			ypc	M16P	15.06 12:22:50,107 Los Dominicos 12 KV Alim. Otonal Estado del Interruptor Abierto RC ypc M16P P	
06-15-2023 12:45:49	06-15-2023 12:45	708	06-15-2023 12:45:57	Dominico	12	OTONAL	RecoAuto	StatusEq	0,00			jt1	M18P	15.06 12:45:49,708 Los Dominicos 12 KV Alim. Otonal Reco.Auto. Interruptor Descda. RC jt1 M18P P	
06-15-2023 12:45:49	06-15-2023 12:45	716	06-15-2023 12:45:57	Dominico	12	OTONAL	C RECB	AlarmSt	1,00					15.06 12:45:49,716 Los Dominicos 12 KV Alim. Otonal Reconexion Bloqueada Alarma	
06-15-2023 12:46:16	06-15-2023 12:46	802	06-15-2023 12:46:33	Dominico	12	OTONAL	C RECB	AlarmSt	1,00			ypc	M16P	15.06 12:46:16,802 Los Dominicos 12 KV Alim. Otonal Reconexion Bloqueada Alarma R ypc M16P P	
06-15-2023 13:16:14	06-15-2023 13:16	608	06-15-2023 13:16:30	Dominico	12	OTONAL	Int1	Status	1,00			ypc	M16P	15.06 13:16:14,608 Los Dominicos 12 KV Alim. Otonal Estado del Interruptor Cerrado RC ypc M16P P	
06-15-2023 13:23:50	06-15-2023 13:23	253	06-15-2023 13:23:57	Dominico	12	OTONfc	Int1	Status	1,00					15.06 13:23:50,253 Los Dominicos 12 KV Alim. Otonal Estado del Control Descarga Subi Normado.	
06-15-2023 13:25:00	06-15-2023 13:25	280	06-15-2023 13:25:11	Dominico	12	OTONfc	Int1	Status	0,00					15.06 13:25:00,280 Los Dominicos 12 KV Alim. Otonal Estado del Control Descarga Subi Operado	
06-15-2023 13:25:18	06-15-2023 13:25	198	06-15-2023 13:25:36	Dominico	12	OTONfc	Int1	Status	1,00			ypc	M16P	15.06 13:25:18,198 Los Dominicos 12 KV Alim. Otonal Estado del Control Descarga Subi Normado. R ypc M16P P	
06-15-2023 13:25:18	06-15-2023 13:25	198	06-15-2023 13:25:36	Dominico	12	OTONfc	Int1	Status	0,00			ypc	M16P	15.06 13:25:18,198 Los Dominicos 12 KV Alim. Otonal Estado del Control Descarga Subi Operado R ypc M16P P	
06-15-2023 13:56:02	06-15-2023 13:56	524	06-15-2023 13:56:10	Dominico	12	OTONfc	Int1	Status	1,00					15.06 13:56:02,524 Los Dominicos 12 KV Alim. Otonal Estado del Control Descarga Subi Normado.	
06-15-2023 13:56:17	06-15-2023 13:56	697	06-15-2023 13:56:20	Dominico	12	OTONfc	Int1	Status	1,00			jvc	M17P	15.06 13:56:17,697 Los Dominicos 12 KV Alim. Otonal Estado del Control Descarga Subi Normado. R jvc M17P P	
06-15-2023 13:57:18	06-15-2023 13:57	499	06-15-2023 13:57:20	Dominico	12	OTONfc	Int1	Status	0,00					15.06 13:57:18,499 Los Dominicos 12 KV Alim. Otonal Estado del Control Descarga Subi Operado	
06-15-2023 13:58:10	06-15-2023 13:58	348	06-15-2023 13:58:12	Dominico	12	OTONfc	Int1	Status	0,00			ogj	M58P	15.06 13:58:10,348 Los Dominicos 12 KV Alim. Otonal Estado del Control Descarga Subi Operado R ogj M58P P	

INFORME PRELIMINAR DE ANORMALIDAD EN EL SISTEMA ELECTRICO N° 435 / 2023

Jueves, 15 de Junio de 2023 - 12:02

Con Pérdida de Energía 23.991,66 [KWh]

Identificación de la Anormalidad :

Operación automática Barra 12 kV N°2, Los Dominicos

Causa: En investigación.

Punto de Falla: Posición alimentador Honduras

Daños: Cable alimentador Honduras.

Condiciones Previas :

Barra principal 12kV N°3 se encuentra normalmente abastecida desde el TR02 a través del cable 12kV de interconexión barras principales N°2 y 3. La barra principal N°3 abastece a los alimentadores Malbec, El Arrayán, La Dehesa y Honduras y la barra transferencia 12kV N°3 abastece a los alimentadores La Posada, Estoril, Labbé, Las Flores y La Fuente. Alimentador Otoñal abastecido desde barra principal 12kV N°2.

Observaciones :

15/06/2023 13:58 -> Turno AT informa que el alimentador Honduras debe ser cambiado de posición.

15/06/2023 14:44 -> Millaray Ramirez informa que alimentador Honduras será cambiada a la posición disponible N°15 de la barra 12kV N°2.

15/06/2023 15:07 -> Se ingresa informe de falla al CEN por STM N°2023002547.

15/06/2023 15:19 -> Se ingresa intervención de curso forzoso por cambio de posición alimentador Honduras por STM N°2023054509.

15/06/2023 15:36 -> Se ingresa informe de falla al CEN por Enel distribución N°2023002549.

Cronología :

15/06/2023 a las 12:02 horas Operación automática barra 12kV N°2. Alimentadores afectados son Malbec, La Dehesa, El Arrayan, Honduras y Otoñal

15/06/2023 a las 12:08 horas Alimentador La Dehesa realimentado desde barra transferencia N°3

15/06/2023 a las 12:09 horas Alimentador Malbec realimentado desde barra transferencia N°3

15/06/2023 a las 12:29 horas Alimentador El Arrayan realimentado desde barra transferencia N°3

15/06/2023 a las 13:15 horas Cerrado interruptor 12kV barra principal TR02 (Prueba de energización positiva).

15/06/2023 a las 13:16 horas Cerrado interruptor 12kV Alimentador Otoñal.

15/06/2023 a las 13:36 horas Cerrado interruptor 12kV lado barra N°2 de interconexión barra principal N°2 - barra principal N°3.

15/06/2023 a las 13:37 horas Cerrado interruptor 12kV lado barra N°3 de interconexión barra principal N°2 - barra principal N°3. (Prueba de energización positiva).

15/06/2023 a las 13:38 horas Microcorte por normalización de esquema alimentador Malbec.

15/06/2023 a las 13:39 horas Microcorte por normalización de esquema alimentador Arrayan.

15/06/2023 a las 13:40 horas Microcorte por normalización de esquema alimentador La Dehesa.

15/06/2023 a las 14:50 horas Realimentado por distribución alimentador Honduras.

Interrupción de servicio y/u operación de protecciones :

SE/Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga (KW)	Energía (KW-h)	Protecciones y/o motivo de la interrupción
Los Dominicos	INT 12 kV Alim. La Dehesa	15/06/2023	12:02	15/06/2023	12:08	5.300,00	530,00	
Los Dominicos	INT 12 kV Alim. Malbec	15/06/2023	12:02	15/06/2023	12:09	7.100,00	828,33	
Los Dominicos	INT 12 kV Alim. Arrayán	15/06/2023	12:02	15/06/2023	12:29	7.400,00	3.330,00	
Los Dominicos	INT 12 kV Alim Otoñal	15/06/2023	12:02	15/06/2023	13:16	4.300,00	5.303,33	
Los Dominicos	Barra 12 kV N°2	15/06/2023	12:02	15/06/2023	13:37	0,00	0,00	Relé maestro de barra
Los Dominicos	INT 12 kV Alim. Honduras	15/06/2023	12:02	15/06/2023	14:50	5.000,00	14.000,00	
TOTALES:						29.100,00	23.991,66	

Despachador de Turno : PINTO CONTRERAS YURI

Fecha : 16 de Junio de 2023 - 15:31

NUMERO MANTENIMIENTO	POSICIÓN	TIPO DE MANTENIMIENTO	NOMBRE INSTALACION	AÑO	MES	PRINCIPALES HALLAZGOS
AT_230028	LOS DOMINICOS INTERCONEXION B2-B3 LADO BARRA PRINCIPAL 2	MANT. PREV. ACOPLADOR PRUEBAS DE CONTROL LOCALES Y REMOTAS	LD	2023	1	EJECUTADO
AT_230029	LOS DOMINICOS INTERCONEXION B2-B3 LADO BARRA PRINCIPAL 2	MANT. PREV. ENSAYO ELECTRICO INTERRUPTOR VCB MT 12 KV	LD	2023	1	EJECUTADO
AT_230030	LOS DOMINICOS INTERCONEXION B2-B3 LADO BARRA PRINCIPAL 2	MANT. PREV. REVISION PERIODICA INTERRUPTOR VCB MT 12 KV	LD	2023	1	EJECUTADO
AT_230031	LOS DOMINICOS INTERCONEXION BT2-BT3 LADO BARRA TRANSFERENCIA 2	MANT. PREV. ACOPLADOR PRUEBAS DE CONTROL LOCALES Y REMOTAS	LD	2023	1	EJECUTADO
AT_230032	LOS DOMINICOS INTERCONEXION BT2-BT3 LADO BARRA TRANSFERENCIA 2	MANT. PREV. ENSAYO ELECTRICO INTERRUPTOR VCB MT 12 KV	LD	2023	1	EJECUTADO
AT_230033	LOS DOMINICOS INTERCONEXION BT2-BT3 LADO BARRA TRANSFERENCIA 2	MANT. PREV. REVISION PERIODICA INTERRUPTOR VCB MT 12 KV	LD	2023	1	EJECUTADO
AT_230388	LOS ALMENDROS-EL SALTO CIRCUITO 1 INTERRUPTOR ARRANQUE LOS DOMINICOS	MANT. PREV. LINEA DE TRANSMISION PRUEBAS PROTECCION Y CONTROL LOCALES Y REMOT	LD	2023	4	EJECUTADO
AT_230389	LOS ALMENDROS-EL SALTO CIRCUITO 1 INTERRUPTOR ARRANQUE LOS DOMINICOS	MANT. PREV. ENSAYO ELECTRICO INTERRUPTOR GCB AT 110 KV	LD	2023	4	EJECUTADO
AT_230390	LOS ALMENDROS-EL SALTO CIRCUITO 1 INTERRUPTOR ARRANQUE LOS DOMINICOS	MANT. PREV. REVISION PERIODICA INTERRUPTOR GCB AT 110 KV	LD	2023	4	EJECUTADO
AT_230391	LOS ALMENDROS-EL SALTO CIRCUITO 2 INTERRUPTOR ARRANQUE LOS DOMINICOS	MANT. PREV. LINEA DE TRANSMISION PRUEBAS PROTECCION Y CONTROL LOCALES Y REMOT	LD	2023	4	EJECUTADO
AT_230392	LOS ALMENDROS-EL SALTO CIRCUITO 2 INTERRUPTOR ARRANQUE LOS DOMINICOS	MANT. PREV. ENSAYO ELECTRICO INTERRUPTOR GCB AT 110 KV	LD	2023	4	EJECUTADO
AT_230393	LOS ALMENDROS-EL SALTO CIRCUITO 2 INTERRUPTOR ARRANQUE LOS DOMINICOS	MANT. PREV. REVISION PERIODICA INTERRUPTOR GCB AT 110 KV	LD	2023	4	EJECUTADO
AT_230394	LOS DOMINICOS BARRA AT ACOPLADOR B1-B2 INTERRUPTOR	MANT. PREV. ACOPLADOR PRUEBAS DE CONTROL LOCALES Y REMOTAS	LD	2023	4	EJECUTADO
AT_230395	LOS DOMINICOS BARRA AT ACOPLADOR B1-B2 INTERRUPTOR	MANT. PREV. ENSAYO ELECTRICO INTERRUPTOR GCB AT 110 KV	LD	2023	4	EJECUTADO
AT_230396	LOS DOMINICOS BARRA AT ACOPLADOR B1-B2 INTERRUPTOR	MANT. PREV. REVISION PERIODICA INTERRUPTOR GCB AT 110 KV	LD	2023	4	EJECUTADO
AT_231593	LOS DOMINICOS	LAVADO DE AISLACION CON TENSION	LD	2023	3	EJECUTADO
AT_231675	LOS DOMINICOS SERVICIOS ESPECIALES PROT TRANSFERENCIA AUTOMATICA 110 KV	MANT. PREV. PRUEBA EFECTIVA TRANSFERENCIA AUTOMATICA 110 KV	LD	2023	9	
AT_231727	LOS DOMINICOS SERVICIOS ESPECIALES PROT CUADRO ANUNCIADOR DE ALARMAS 1	MANT. PREV. VERIF. SISTEMA ANUNCIADOR DE ALARMAS	LD	2023	5	EJECUTADO
AT_231739	LOS DOMINICOS SERVICIOS ESPECIALES PROT CUADRO ANUNCIADOR DE ALARMAS 1	MANT. PREV. VERIFICACIÓN ALARMAS ESENCIALES	LD	2023	5	EJECUTADO
AT_231786	LOS DOMINICOS SERVICIOS ESPECIALES PROT TRANSFERENCIA AUTOMATICA 380 KV	MANT. PREV. PRUEBA EFECTIVA TRANSFERENCIA AUTOMATICA TRAFOS SS/AA	LD	2023	11	
AT_231803	LOS DOMINICOS	AREAS VERDES	LD	2023	1	EJECUTADO
AT_231836	LOS DOMINICOS	ASEO DE SUBESTACIONES	LD	2023	1	EJECUTADO
AT_231890	LOS DOMINICOS	CONTROL MALEZA	LD	2023	1	EJECUTADO
AT_231980	LOS DOMINICOS	MANTENIMIENTO MENOR	LD	2023	1	EJECUTADO
AT_232008	LOS DOMINICOS	AREAS VERDES	LD	2023	2	EJECUTADO
AT_232041	LOS DOMINICOS	ASEO DE SUBESTACIONES	LD	2023	2	EJECUTADO
AT_232095	LOS DOMINICOS	CONTROL MALEZA	LD	2023	2	EJECUTADO
AT_232214	LOS DOMINICOS	AREAS VERDES	LD	2023	3	EJECUTADO
AT_232247	LOS DOMINICOS	ASEO DE SUBESTACIONES	LD	2023	3	EJECUTADO
AT_232328	LOS DOMINICOS	CONTROL MALEZA	LD	2023	3	EJECUTADO
AT_232417	LOS DOMINICOS	MANTENIMIENTO MENOR	LD	2023	3	EJECUTADO
AT_232445	LOS DOMINICOS	AREAS VERDES	LD	2023	4	EJECUTADO
AT_232478	LOS DOMINICOS	ASEO DE SUBESTACIONES	LD	2023	4	EJECUTADO
AT_232510	LOS DOMINICOS	CONTROL DE PLAGAS	LD	2023	4	EJECUTADO
AT_232559	LOS DOMINICOS	CONTROL MALEZA	LD	2023	4	EJECUTADO
AT_232676	LOS DOMINICOS	AREAS VERDES	LD	2023	5	EJECUTADO
AT_232709	LOS DOMINICOS	ASEO DE SUBESTACIONES	LD	2023	5	EJECUTADO
AT_232763	LOS DOMINICOS	CONTROL MALEZA	LD	2023	5	EJECUTADO
AT_232853	LOS DOMINICOS	MANTENIMIENTO MENOR	LD	2023	5	EJECUTADO
AT_232882	LOS DOMINICOS	AREAS VERDES	LD	2023	6	EJECUTADO
AT_232915	LOS DOMINICOS	ASEO DE SUBESTACIONES	LD	2023	6	EJECUTADO

INTERNAL

AT_232969	LOS DOMINICOS	CONTROL MALEZA	LD	2023	6	EJECUTADO
AT_233087	LOS DOMINICOS	AREAS VERDES	LD	2023	7	
AT_233120	LOS DOMINICOS	ASEO DE SUBESTACIONES	LD	2023	7	
AT_233174	LOS DOMINICOS	CONTROL MALEZA	LD	2023	7	
AT_233263	LOS DOMINICOS	MANTENIMIENTO MENOR	LD	2023	7	
AT_233291	LOS DOMINICOS	AREAS VERDES	LD	2023	8	
AT_233324	LOS DOMINICOS	ASEO DE SUBESTACIONES	LD	2023	8	
AT_233378	LOS DOMINICOS	CONTROL MALEZA	LD	2023	8	
AT_233495	LOS DOMINICOS	AREAS VERDES	LD	2023	9	
AT_233528	LOS DOMINICOS	ASEO DE SUBESTACIONES	LD	2023	9	
AT_233582	LOS DOMINICOS	CONTROL MALEZA	LD	2023	9	
AT_233672	LOS DOMINICOS	MANTENIMIENTO MENOR	LD	2023	9	
AT_233701	LOS DOMINICOS	AREAS VERDES	LD	2023	10	
AT_233734	LOS DOMINICOS	ASEO DE SUBESTACIONES	LD	2023	10	
AT_233788	LOS DOMINICOS	CONTROL MALEZA	LD	2023	10	
AT_233906	LOS DOMINICOS	AREAS VERDES	LD	2023	11	
AT_233939	LOS DOMINICOS	ASEO DE SUBESTACIONES	LD	2023	11	
AT_233993	LOS DOMINICOS	CONTROL MALEZA	LD	2023	11	
AT_234081	LOS DOMINICOS	MANTENIMIENTO MENOR	LD	2023	11	
AT_234133	LOS DOMINICOS	AREAS VERDES	LD	2023	12	
AT_234166	LOS DOMINICOS	ASEO DE SUBESTACIONES	LD	2023	12	
AT_234220	LOS DOMINICOS	CONTROL MALEZA	LD	2023	12	
AT_234335	LOS DOMINICOS	PLAN DE VERANO VERANO	LD	2023	12	
AT_234336	LOS DOMINICOS	PLAN DE VERANO VERANO	LD	2023	12	
AT_234437	LOS DOMINICOS SERVICIOS AUXILIARES TABLERO DISTRIBUCION CA-	MANTENIMIENTO DE TABLERO DE DISTRIBUCION DE SERVICIOS AUXILIARES	LD	2023	9	
AT_234625	LOS DOMINICOS SERVICIOS AUXILIARES CC BANCO DE BATERIAS 48V	MANT. PREV. REVISION GENERAL BANCO DE BATERÍAS 48V	LD	2023	2	EJECUTADO
AT_234626	LOS DOMINICOS SERVICIOS AUXILIARES CC BANCO DE BATERIAS	MANT. PREV. REVISION GENERAL BANCO DE BATERÍAS 125V	LD	2023	2	EJECUTADO
AT_234712	LOS DOMINICOS SERVICIOS AUXILIARES CC CARGADOR DE BATERIAS	MANT. PREV. REVISION CARGADOR DE BATERÍAS 125V CONTROL	LD	2023	6	EJECUTADO
AT_234764	LOS DOMINICOS	INSPECCIONES TERMOGRAFICAS EN SSEE	LD	2023	1	EJECUTADO
AT_234816	LOS DOMINICOS	INSPECCION VISUAL EXSAHUSTIVA EN SSEE	LD	2023	2	EJECUTADO
AT_234911	LOS DOMINICOS	INSPECCION VISUAL EXSAHUSTIVA EN SSEE	LD	2023	6	EJECUTADO
AT_234923	LOS DOMINICOS	INSPECCIONES TERMOGRAFICAS EN SSEE	LD	2023	7	
AT_235009	LOS DOMINICOS	INSPECCION VISUAL EXSAHUSTIVA EN SSEE	LD	2023	10	
AT_235218	LOS DOMINICOS TELECONTROL SISTEMA DE CONTROL LOCAL	MANT. PREV. SISTEMAS DE CONTROL LOCAL DE SUBESTACIONES	LD	2023	1	EJECUTADO
AT_235341	LOS DOMINICOS TELECONTROL UTR	INSPECCIÓN VISUAL UTR DE SUBESTACIONES	LD	2023	4	EJECUTADO
AT_235370	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	INSPECCIONES TERMOGRAFICAS EN SSEE	LD	2023	1	EJECUTADO
AT_235389	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	INSPECCIONES TERMOGRAFICAS EN SSEE	LD	2023	4	EJECUTADO
AT_235408	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	INSPECCIONES TERMOGRAFICAS EN SSEE	LD	2023	11	
AT_235908	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 1 TRANSFORMADOR	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	LD	2023	10	
AT_235909	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 1 TRANSFORMADOR	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	LD	2023	10	
AT_235910	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 1 TRANSFORMADOR	ANALISIS FISICO-QUÍMICO	LD	2023	10	
AT_235911	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 1 TRANSFORMADOR	ANALISIS DE FURANOS	LD	2023	10	
AT_235912	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 1 TRANSFORMADOR	PRUEBAS ELÉCTRICAS A PARARRAYOS	LD	2023	6	EJECUTADO
AT_235913	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	LD	2023	10	
AT_235914	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	LD	2023	10	
AT_235915	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	ANALISIS FISICO-QUÍMICO	LD	2023	10	
AT_235916	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	ANALISIS DE FURANOS	LD	2023	10	
AT_235917	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	PRUEBAS ELÉCTRICAS A PARARRAYOS	LD	2023	6	EJECUTADO
AT_235918	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	LD	2023	10	
AT_235919	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	LD	2023	10	
AT_235920	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	ANALISIS FISICO-QUÍMICO	LD	2023	10	
AT_235921	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	ANALISIS DE FURANOS	LD	2023	10	
AT_235922	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	PRUEBAS ELÉCTRICAS A PARARRAYOS	LD	2023	6	EJECUTADO
AT_235923	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	PRUEBAS ELÉCTRICAS A TRANSFORMADOR	LD	2023	11	
AT_235924	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	MANT PREV A TRANSFORMADOR DE PODER ENTRE 110 Y 220 KV	LD	2023	11	
AT_235925	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	INSPECCIÓN VISUAL EXTRAORDINARIA DE TRANSFORMADORES DE PODER	LD	2023	2	EJECUTADO
AT_235926	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	LD	2023	1	EJECUTADO

INTERNAL

AT_235927	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	LD	2023	1	EJECUTADO
AT_235928	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	INSPECCIÓN VISUAL EXTRAORDINARIA DE TRANSFORMADORES DE PODER	LD	2023	5	EJECUTADO
AT_235929	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	LD	2023	4	EJECUTADO
AT_235930	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	LD	2023	4	EJECUTADO
AT_235931	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	INSPECCIÓN VISUAL EXTRAORDINARIA DE TRANSFORMADORES DE PODER	LD	2023	8	
AT_235932	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	TOMA DE MUESTRA DE ACEITE	LD	2023	7	
AT_235933	LOS DOMINICOS TRANSFORMADOR 3 TRANSFORMADOR	ANALISIS CROMATOGRÁFICO	LD	2023	7	

PROTOCOLO DE PRUEBAS

Alimentador Honduras - TPU S430

Subestación Los Dominicos

Sistema de Control, Medida y Protecciones

Documento

Nombre	PROTOCOLO DE PRUEBAS		
N° Documento	ASBH23001001		
Revisión y Fecha	0	2023-06-19	
Proyecto	Subestación Los Dominicos		
Autor	Mauricio Candia		
Revisor	Sebastian Pinto		
Aprobador	Sérgio Fernandes		

Nivel Conocimiento Lingüístico (para hablantes no nativos)

Para comprender integralmente el contenido de este documento, recomendase que el lector tenga un conocimiento de la lengua española al nivel B1, definido por los Niveles Europeos de Lenguas

Copyright

Este documento contiene información confidencial propiedad de EFACEC, Unidad de Negocios Automatización. Queda estrictamente prohibida la divulgación de su contenido por cualquier medio, sin contar con un permiso por escrito de EFACEC

Revisiones

Rev.	Data	Comentarios	Autor
A	2023-06-16	Para revisión interna	Mauricio Candia
0	2023-06-19	Para Aprobacion Cliente	Mauricio Candia

Equipo en prueba - Ajustes del dispositivo

Subestación/Bahía:

Subestación: ALIMENTADOR HONDURAS Dirección de subestación: SE LOS DOMINICOS
 Bahía: Dirección de bahía:

Dispositivo:

Nombre/descripción: TPU S430 Fabricante: EFACEC
 Tipo de dispositivo: TPU S430 Dirección del dispositivo:
 No de serie:
 Info adicional 1:
 Info adicional 2: TPU
 S430-1-1-B-2-C-G-B-E-X-Q-1-1-
 XX-2-CXX-A2B2C1D2E1

Valores nominales:

f nom: 50,00 Hz Número de fases: 3
 V nom (secundario): 110,0 V V primario: 12,00 kV
 I nom (secundario): 5,000 A I primario: 600,0 A

Factores de tensión/corriente residuales:

VLN / VN: 1000, m IN / I nom: 5,000
 VN (secundario): 63,51 V IN (secundario): 5,000 A
 Dirección de la tensión residual: 3 * V0 Dirección de la corriente residual: -3 * I0

Límites:

V máx: 250,0 V I máx: 32,00 A

Filtros antirrebote y antirruído:

Tiempo de antirrebote: 3,000 ms Tiempo de antirruído: 0,00 s

Detección de sobrecarga:

Tiempo de supresión: 50,00 ms

Otras propiedades de dispositivo:

Tiempo de reposición: 20,00 ms

Equipo en prueba - Otras funciones RIO

CB Configuration

Descripción	Nombre	Valor
t de disparo IP	t de disparo IP	50,00 ms
t de cierre IP	t de cierre IP	100,00 ms
Tiempos para 52a, 52b en porcentaje del tiempo del IP	52a, 52b % del IP	20,00 %

Equipo en prueba - Parámetros de sobrecorriente

General - Valores:

Tol. tiem. abs.: 0,04 s Conexión del TT: n/a
 To. tiem. rel.: 5,00 % Conexión del pto. de estrella del TC: n/a
 Tol. corr. abs.: 0,05 Iref
 Tol. corr. rel.: 5,00 %
 Direccional: No

Elementos - Fase:

Activo	Nombre	Característica de disparo	I arranque	Tiempo	Relación de restauración:	Dirección
Sí	I #1 Phase	IEC muy Inversa	0,40 Iref	0,45	0,95	No direccional

Elementos - Residuales:

Activo	Nombre	Característica de disparo	I arranque	Tiempo	Relación de restauración:	Dirección
Sí	I #1 Residual	IEC muy Inversa	0,48 Iref	1,23	0,95	No direccional

Equipo en prueba - Ajustes de potencia

Parámetros del sistema:

Pto. de estrella TC: Hacia la línea

Referencia para los datos de potencia relativa:

Referencia: TC*TT nominal
Potencia nominal de referencia: 0,00 VA

Tolerancias:

Tol. t rel.:	5,000 %	Tol. rel. S:	5,000 %
Tol. t abs. +:	50,00 ms	Tol. abs. S:	50,00 mVA
Tol. T abs. -:	0,00 s	Tol. de ángulo:	3,000 °

Umbral de tensión:

Umbral de tensión activado:	No	Tol. rel. de umbral de tensión:	5,000 %
Umbral de tensión:	100,0 V	Tol. abs. umbral de tensión:	5,000 V
Tipo de umbral de tensión:	Subtensión		

Umbral de sobrecorriente:

Umbral de sobrecorriente activado:	No	Tol. rel. de umbral de sobrecorriente:	5,000 %
Umbral de sobrecorriente:	1,000 A	Tol. abs. de umbral de sobrecorriente:	250,0 mA

Ajustes de zona:

Hardware Configuration

Equipo en prueba

Tipo	No de serie
CMC356	MC696V

Comprobación del hardware

Realizado en	Resultado	Detalles
16-06-2023 16:11:35	Correcta	

MEDIDAS FASE A:

Equipo en prueba - Ajustes del dispositivo

Subestación/Bahía:

Subestación: ALIMENTADOR HONDURAS Dirección de subestación: SE LOS DOMINICOS
Bahía: Dirección de bahía:

Dispositivo:

Nombre/descripción: TPU S430 Fabricante: EFACEC
Tipo de dispositivo: TPU S430 Dirección del dispositivo:
No de serie:
Info adicional 1:
Info adicional 2: TPU
S430-1-1-B-2-C-G-B-E-X-Q-1-1-
XX-2-CXX-A2B2C1D2E1

Valores nominales:

f nom: 50,00 Hz Número de fases: 3
V nom (secundario): 110,0 V V primario: 12,00 kV
I nom (secundario): 5,000 A I primario: 600,0 A

Factores de tensión/corriente residuales:

VLN / VN: 1000, m IN / I nom: 5,000
VN (secundario): 63,51 V IN (secundario): 5,000 A
Dirección de la tensión residual: 3 * V0 Dirección de la corriente residual: -3 * I0

Límites:

V máx: 250,0 V I máx: 32,00 A

Filtros antirrebote y antirruído:

Tiempo de antirrebote: 3,000 ms Tiempo de antirruído: 0,00 s

Detección de sobrecarga:

Tiempo de supresión: 50,00 ms

Otras propiedades de dispositivo:

Tiempo de reposición: 20,00 ms

Equipo en prueba - Otras funciones RIO

CB Configuration

Descripción	Nombre	Valor
t de disparo IP	t de disparo IP	50,00 ms
t de cierre IP	t de cierre IP	100,00 ms
Tiempos para 52a, 52b en porcentaje del tiempo del IP	52a, 52b % del IP	20,00 %

Módulo de prueba

Nombre: OMICRON QuickCMC Versión: 4.30
Comienzo: 16-jun.-2023 16:31:13 Fin: 16-jun.-2023 16:31:25
Nombre de usuario: Administrador:
Compañía:

Resultados de la prueba

Título: OK

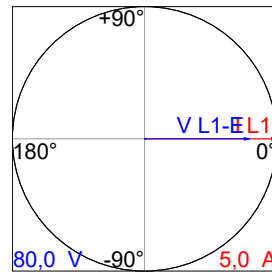
Cálculo de falta:

Modo de entrada en tabla	Parámetros (Todos los valores son secundarios)			
Directo	V L1-E	63,51 V	0,00 °	50,000 Hz
	V L2-E	0,00 V	-120,00 °	50,000 Hz
	V L3-E	0,00 V	120,00 °	50,000 Hz
	I L1	5,000 A	0,00 °	50,000 Hz
	I L2	0,00 A	-120,00 °	50,000 Hz

I L3	0,00 A	120,00 °	50,000 Hz
------	--------	----------	-----------

Ajustes del generador

V L1-E	63,509V	0,00°
V L2-E	0,000V	-120,00°
V L3-E	0,000V	120,00°
I L1	5,000A	0,00°
I L2	0,000A	-120,00°
I L3	0,000A	120,00°



Salidas binarias

Entradas binarias

Nombre	Pendiente	Tiempo
TRIP	1->0	n/a
Sobrecarga	1->0	n/a

Entradas analógicas

Vcc	Icc
n/a	n/a

Comentario

Evaluación

Correcta

16-jun.-2023

16:12:05

Comentario

Resumen

1 pruebas correctas, 0 pruebas incorrectas, 0 pruebas no evaluadas

100,00% correcto

Prueba correcta

Diagnostic Functions Recording Settings Device

Measurements

Medidas Trifásicas (1)

Entity ↕	Value
IA	601.36 A ∠ 0.00°
IB	0.00 A ∠ 0.00°
IC	0.00 A ∠ 0.00°
Ires	601.23 A ∠ 0.00°
Ineut	600.49 A ∠ 0.00°
UA	6.34 kV ∠ 0.00°
UB	0.00 kV ∠ 0.00°
UC	0.00 kV ∠ 0.00°
Ures	6.35 kV ∠ 0.00°
Uneut	0.00 kV ∠ 0.00°
UAB	6.35 kV ∠ 0.00°
UBC	0.00 kV ∠ 0.00°
UCA	6.35 kV ∠ 180.00°
P	3.82 MW
PA	3.82 MW

MEDIDAS FASE B:

Equipo en prueba - Ajustes del dispositivo

Subestación/Bahía:

Subestación: ALIMENTADOR HONDURAS Dirección de subestación: SE LOS DOMINICOS
Bahía: Dirección de bahía:

Dispositivo:

Nombre/descripción: TPU S430 Fabricante: EFACEC
Tipo de dispositivo: TPU S430 Dirección del dispositivo:
No de serie:
Info adicional 1:
Info adicional 2: TPU
S430-1-1-B-2-C-G-B-E-X-Q-1-1-
XX-2-CXX-A2B2C1D2E1

Valores nominales:

f nom: 50,00 Hz Número de fases: 3
V nom (secundario): 110,0 V V primario: 12,00 kV
I nom (secundario): 5,000 A I primario: 600,0 A

Factores de tensión/corriente residuales:

VLN / VN: 1000, m IN / I nom: 5,000
VN (secundario): 63,51 V IN (secundario): 5,000 A
Dirección de la tensión residual: 3 * V0 Dirección de la corriente residual: -3 * I0

Límites:

V máx: 250,0 V I máx: 32,00 A

Filtros antirrebote y antirruído:

Tiempo de antirrebote: 3,000 ms Tiempo de antirruído: 0,00 s

Detección de sobrecarga:

Tiempo de supresión: 50,00 ms

Otras propiedades de dispositivo:

Tiempo de reposición: 20,00 ms

Equipo en prueba - Otras funciones RIO

CB Configuration

Descripción	Nombre	Valor
t de disparo IP	t de disparo IP	50,00 ms
t de cierre IP	t de cierre IP	100,00 ms
Tiempos para 52a, 52b en porcentaje del tiempo del IP	52a, 52b % del IP	20,00 %

Módulo de prueba

Nombre: OMICRON QuickCMC Versión: 4.30
Comienzo: 16-jun.-2023 16:13:43 Fin: 16-jun.-2023 16:14:04
Nombre de usuario: Administrador:
Compañía:

Resultados de la prueba

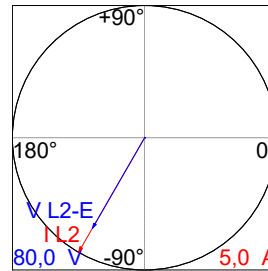
Título: OK

Cálculo de falta:

Modo de entrada en tabla	Parámetros (Todos los valores son secundarios)			
Directo	V L1-E	0,00 V	0,00 °	50,000 Hz
	V L2-E	63,51 V	-120,00 °	50,000 Hz
	V L3-E	0,00 V	120,00 °	50,000 Hz
	I L1	0,00 A	0,00 °	50,000 Hz
	I L2	5,000 A	-120,00 °	50,000 Hz
	I L3	0,00 A	120,00 °	50,000 Hz

Ajustes del generador

V L1-E	0,000V	0,00°
V L2-E	63,509V	-120,00°
V L3-E	0,000V	120,00°
I L1	0,000A	0,00°
I L2	5,000A	-120,00°
I L3	0,000A	120,00°



Salidas binarias

Entradas binarias

Nombre	Pendiente	Tiempo
TRIP	0	
Sobrecarga	0	

Entradas analógicas

Vcc	Icc
n/a	n/a

Comentario

Modo sincronizado (Error en la sincronización con la señal externa)

Evaluación

Correcta 16-jun.-2023 16:12:50

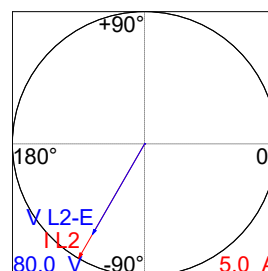
Título: OK

Cálculo de falta:

Modo de entrada en tabla	Parámetros (Todos los valores son secundarios)			
Directo	V L1-E	0,00 V	0,00 °	50,000 Hz
	V L2-E	63,51 V	-120,00 °	50,000 Hz
	V L3-E	0,00 V	120,00 °	50,000 Hz
	I L1	0,00 A	0,00 °	50,000 Hz
	I L2	5,000 A	-120,00 °	50,000 Hz
	I L3	0,00 A	120,00 °	50,000 Hz

Ajustes del generador

V L1-E	0,000V	0,00°
V L2-E	63,509V	-120,00°
V L3-E	0,000V	120,00°
I L1	0,000A	0,00°
I L2	5,000A	-120,00°
I L3	0,000A	120,00°



Salidas binarias

Entradas binarias

Nombre	Pendiente	Tiempo
TRIP	0	
Sobrecarga	0	

Entradas analógicas

Vcc	Icc
n/a	n/a

Comentario

Modo sincronizado **(Error en la sincronización con la señal externa)**

Evaluación

Correcta 16-jun.-2023 16:14:02

Comentario

Resumen

2 pruebas correctas, 0 pruebas incorrectas, 0 pruebas no evaluadas 100,00% correcto
Prueba correcta

Measurements

Medidas Trifásicas (1)

Entity ↕	Value
IA	0.00 A ∠ 0.00°
IB	601.13 A ∠ -77.09°
IC	0.00 A ∠ 0.00°
Ires	601.04 A ∠ -77.10°
Ineut	600.48 A ∠ -77.09°
UA	0.00 kV ∠ 0.00°
UB	0.00 kV ∠ 0.00°
UC	6.35 kV ∠ -76.95°
Ures	6.35 kV ∠ -76.95°
Uneut	0.00 kV ∠ 0.00°
UAB	0.00 kV ∠ 0.00°
UBC	6.35 kV ∠ 103.05°
UCA	6.35 kV ∠ -76.95°
p	0.00 MW
PA	0.00 MW

MEDIDAS FASE C:

Equipo en prueba - Ajustes del dispositivo

Subestación/Bahía:

Subestación: ALIMENTADOR HONDURAS Dirección de subestación: SE LOS DOMINICOS
Bahía: Dirección de bahía:

Dispositivo:

Nombre/descripción: TPU S430 Fabricante: EFACEC
Tipo de dispositivo: TPU S430 Dirección del dispositivo:
No de serie:
Info adicional 1:
Info adicional 2: TPU
S430-1-1-B-2-C-G-B-E-X-Q-1-1-
XX-2-CXX-A2B2C1D2E1

Valores nominales:

f nom: 50,00 Hz Número de fases: 3
V nom (secundario): 110,0 V V primario: 12,00 kV
I nom (secundario): 5,000 A I primario: 600,0 A

Factores de tensión/corriente residuales:

VLN / VN: 1000, m IN / I nom: 5,000
VN (secundario): 63,51 V IN (secundario): 5,000 A
Dirección de la tensión residual: 3 * V0 Dirección de la corriente residual: -3 * I0

Límites:

V máx: 250,0 V I máx: 32,00 A

Filtros antirrebote y antirruido:

Tiempo de antirrebote: 3,000 ms Tiempo de antirruido: 0,00 s

Detección de sobrecarga:

Tiempo de supresión: 50,00 ms

Otras propiedades de dispositivo:

Tiempo de reposición: 20,00 ms

Equipo en prueba - Otras funciones RIO

CB Configuration

Descripción	Nombre	Valor
t de disparo IP	t de disparo IP	50,00 ms
t de cierre IP	t de cierre IP	100,00 ms
Tiempos para 52a, 52b en porcentaje del tiempo del IP	52a, 52b % del IP	20,00 %

Módulo de prueba

Nombre: OMICRON QuickCMC Versión: 4.30
Comienzo: 16-jun.-2023 16:13:02 Fin: 16-jun.-2023 16:13:32
Nombre de usuario: Administrador:
Compañía:

Resultados de la prueba

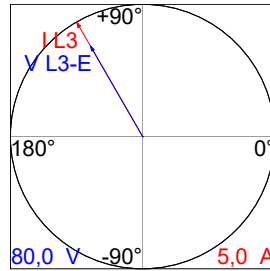
Título: OK

Cálculo de falta:

Modo de entrada en tabla	Parámetros (Todos los valores son secundarios)			
Directo	V L1-E	0,00 V	0,00 °	50,000 Hz
	V L2-E	0,00 V	-120,00 °	50,000 Hz
	V L3-E	63,51 V	120,00 °	50,000 Hz
	I L1	0,00 A	0,00 °	50,000 Hz
	I L2	0,00 A	-120,00 °	50,000 Hz
	I L3	5,000 A	120,00 °	50,000 Hz

Ajustes del generador

V L1-E	0,000V	0,00°
V L2-E	0,000V	-120,00°
V L3-E	63,509V	120,00°
I L1	0,000A	0,00°
I L2	0,000A	-120,00°
I L3	5,000A	120,00°



Salidas binarias

Entradas binarias

Nombre	Pendiente	Tiempo
TRIP	0	
Sobrecarga	0	

Entradas analógicas

Vcc	Icc
n/a	n/a

Comentario

Modo sincronizado **(Error en la sincronización con la señal externa)**

Evaluación

Correcta 16-jun.-2023 16:13:29

Comentario

Resumen

1 pruebas correctas, 0 pruebas incorrectas, 0 pruebas no evaluadas 100,00% correcto
Prueba correcta

Measurements

Medidas Trifásicas (1)

Entity ↕	Value
IA	0.00 A ∠ 0.00°
IB	0.00 A ∠ 0.00°
IC	601.50 A ∠ 38.38°
Ires	601.39 A ∠ 38.37°
Ineut	600.49 A ∠ 38.35°
UA	0.00 kV ∠ 0.00°
UB	6.35 kV ∠ 38.67°
UC	0.00 kV ∠ 0.00°
Ures	6.35 kV ∠ 38.67°
Uneut	0.00 kV ∠ 0.00°
UAB	6.35 kV ∠ -141.32°
UBC	6.35 kV ∠ 38.68°
UCA	0.00 kV ∠ 0.00°
P	0.00 MW
PA	0.00 MW

MEDIDAS TRIFASICA:

Equipo en prueba - Ajustes del dispositivo

Subestación/Bahía:

Subestación: ALIMENTADOR HONDURAS Dirección de subestación: SE LOS DOMINICOS
Bahía: Dirección de bahía:

Dispositivo:

Nombre/descripción: TPU S430 Fabricante: EFACEC
Tipo de dispositivo: TPU S430 Dirección del dispositivo:
No de serie:
Info adicional 1:
Info adicional 2: TPU
S430-1-1-B-2-C-G-B-E-X-Q-1-1-
XX-2-CXX-A2B2C1D2E1

Valores nominales:

f nom: 50,00 Hz Número de fases: 3
V nom (secundario): 110,0 V V primario: 12,00 kV
I nom (secundario): 5,000 A I primario: 600,0 A

Factores de tensión/corriente residuales:

VLN / VN: 1000, m IN / I nom: 5,000
VN (secundario): 63,51 V IN (secundario): 5,000 A
Dirección de la tensión residual: 3 * V0 Dirección de la corriente residual: -3 * I0

Límites:

V máx: 250,0 V I máx: 32,00 A

Filtros antirrebote y antirruído:

Tiempo de antirrebote: 3,000 ms Tiempo de antirruído: 0,00 s

Detección de sobrecarga:

Tiempo de supresión: 50,00 ms

Otras propiedades de dispositivo:

Tiempo de reposición: 20,00 ms

Equipo en prueba - Otras funciones RIO

CB Configuration

Descripción	Nombre	Valor
t de disparo IP	t de disparo IP	50,00 ms
t de cierre IP	t de cierre IP	100,00 ms
Tiempos para 52a, 52b en porcentaje del tiempo del IP	52a, 52b % del IP	20,00 %

Módulo de prueba

Nombre: OMICRON QuickCMC Versión: 4.30
Comienzo: 16-jun.-2023 16:14:14 Fin: 16-jun.-2023 16:14:40
Nombre de usuario: Administrador:
Compañía:

Resultados de la prueba

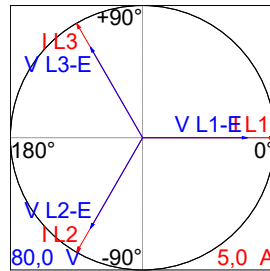
Título: OK

Cálculo de falta:

Modo de entrada en tabla	Parámetros (Todos los valores son secundarios)			
Directo	V L1-E	63,51 V	0,00 °	50,000 Hz
	V L2-E	63,51 V	-120,00 °	50,000 Hz
	V L3-E	63,51 V	120,00 °	50,000 Hz
	I L1	5,000 A	0,00 °	50,000 Hz
	I L2	5,000 A	-120,00 °	50,000 Hz
	I L3	5,000 A	120,00 °	50,000 Hz

Ajustes del generador

V L1-E	63,509V	0,00°
V L2-E	63,509V	-120,00°
V L3-E	63,509V	120,00°
I L1	5,000A	0,00°
I L2	5,000A	-120,00°
I L3	5,000A	120,00°



Salidas binarias

Entradas binarias

Nombre	Pendiente	Tiempo
TRIP	0	
Sobrecarga	0	

Entradas analógicas

Vcc	Icc
n/a	n/a

Comentario

Modo sincronizado **(Error en la sincronización con la señal externa)**

Evaluación

Correcta 16-jun.-2023 16:14:36

Comentario

Resumen

1 pruebas correctas, 0 pruebas incorrectas, 0 pruebas no evaluadas 100,00% correcto
Prueba correcta

Measurements

Medidas Trifásicas (1)

Entity ↕	Value
IA	601.45 A \angle 0.00°
IB	601.04 A \angle -120.18°
IC	601.59 A \angle 119.81°
Ires	0.00 A \angle 0.00°
Ineut	0.00 A \angle 0.00°
UA	6.34 kV \angle 0.00°
UB	6.35 kV \angle 120.11°
UC	6.35 kV \angle -120.05°
Ures	0.00 kV \angle 0.00°
Uneut	0.00 kV \angle 0.00°
UAB	11.00 kV \angle -29.95°
UBC	10.99 kV \angle 90.03°
UCA	11.00 kV \angle -150.02°
P	0.00 MW
PA	3.82 MW

Equipo en prueba - Ajustes del dispositivo

Subestación/Bahía:

Subestación: ALIMENTADOR HONDURAS Dirección de subestación: SE LOS DOMINICOS
Bahía: Dirección de bahía:

Dispositivo:

Nombre/descripción: TPU S430 Fabricante: EFACEC
Tipo de dispositivo: TPU S430 Dirección del dispositivo:
No de serie:
Info adicional 1:
Info adicional 2: TPU
S430-1-1-B-2-C-G-B-E-X-Q-1-1-
XX-2-CXX-A2B2C1D2E1

Valores nominales:

f nom: 50,00 Hz Número de fases: 3
V nom (secundario): 110,0 V V primario: 12,00 kV
I nom (secundario): 5,000 A I primario: 600,0 A

Factores de tensión/corriente residuales:

VLN / VN: 1000, m IN / I nom: 1,000
VN (secundario): 63,51 V IN (secundario): 5,000 A
Dirección de la tensión residual: 3 * V0 Dirección de la corriente residual: -3 * I0

Límites:

V máx: 250,0 V I máx: 32,00 A

Filtros antirrebote y antirruído:

Tiempo de antirrebote: 3,000 ms Tiempo de antirruído: 0,00 s

Detección de sobrecarga:

Tiempo de supresión: 50,00 ms

Otras propiedades de dispositivo:

Tiempo de reposición: 20,00 ms

Equipo en prueba - Otras funciones RIO

CB Configuration

Descripción	Nombre	Valor
t de disparo IP	t de disparo IP	50,00 ms
t de cierre IP	t de cierre IP	100,00 ms
Tiempos para 52a, 52b en porcentaje del tiempo del IP	52a, 52b % del IP	20,00 %

Equipo en prueba - Parámetros de sobrecorriente

General - Valores:

Tol. tiem. abs.: 0,04 s Conexión del TT: n/a
To. tiem. rel.: 5,00 % Conexión del pto. de estrella del TC: n/a
Tol. corr. abs.: 0,05 Iref
Tol. corr. rel.: 5,00 %
Direccional: No

Elementos - Fase:

Activo	Nombre	Característica de disparo	I arranque	Tiempo	Relación de restauración:	Dirección
Sí	I #1 Tiempo definido	IEC Tiempo definido	4,00 Iref	0,05 s	0,95	No direccional
Sí	I #1 Tiempo inverso	IEC muy Inversa	1,00 Iref	0,63	0,95	No direccional

Equipo en prueba - Ajustes de potencia
Parámetros del sistema:

Pto. de estrella TC: Hacia la línea

Referencia para los datos de potencia relativa:

Referencia: TC*TT nominal

Potencia nominal de referencia: 0,00 VA

Tolerancias:

 Tol. t rel.: 5,000 %
 Tol. t abs. +: 50,00 ms
 Tol. T abs. -: 0,00 s

 Tol. rel. S: 5,000 %
 Tol. abs. S: 50,00 mVA
 Tol. de ángulo: 3,000 °

Umbral de tensión:

 Umbral de tensión activado: No
 Umbral de tensión: 100,0 V
 Tipo de umbral de tensión: Subtensión

 Tol. rel. de umbral de tensión: 5,000 %
 Tol. abs. umbral de tensión: 5,000 V

Umbral de sobrecorriente:

 Umbral de sobrecorriente activado: No
 Umbral de sobrecorriente: 1,000 A

 Tol. rel. de umbral de sobrecorriente: 5,000 %
 Tol. abs. de umbral de sobrecorriente: 250,0 mA

Ajustes de zona:
SOBRECORRIENTE DE FASES:
Equipo en prueba - Parámetros de sobrecorriente
General - Valores:

 Tol. tiem. abs.: 0,04 s
 To. tiem. rel.: 5,00 %
 Tol. corr. abs.: 0,05 Iref
 Tol. corr. rel.: 5,00 %
 Direccional: No
 Conexión del TT: n/a
 Conexión del pto. de estrella del TC: n/a

Elementos - Fase:

Activo	Nombre	Característica de disparo	I arranque	Tiempo	Relación de restauración:	Dirección
Sí	I #1 Tiempo definido	IEC Tiempo definido	4,00 Iref	0,05 s	0,95	No direccional
Sí	I #1 Tiempo inverso	IEC muy Inversa	1,00 Iref	0,63	0,95	No direccional

Módulo de prueba

Nombre: OMICRON Overcurrent
Comienzo: 16-jun.-2023 16:39:45
Nombre de usuario:
Compañía:

Versión: 4.30
Fin: 16-jun.-2023 16:56:49
Administrador:

Ajustes de la prueba:

Modelo de Falta:

Referencia de tiempo:	Inicio de la falta
Corriente de carga:	0,00 A
Ángulo de carga:	n/a
Tiempo de pre-falta:	100,0 ms
Tiempo máx. abs.:	240,0 s
Tiempo de post-falta:	500,0 ms
Tiempo máx. rel.:	100,0 %
Activar salida de tensión:	No
Tensión de falta LN (todas fases menos las bifásicas):	n/a
Tensión de falta LL (para faltas bifásicas):	n/a
CC en disminución activa:	No
Constante de tiempo:	n/a
Tiempo mín. car. IP:	50,00 ms
Reposición térmica activa:	No
Método de Habilitar reposición:	n/a
Mensaje de reposición térmica:	n/a

Prueba de disparo:

Tipo	Relativa a	Factor	Magnitud	Ángulo	tnom.	tmin	tmax
L1-L2	I #1 Tiempo definido	275,0 m	5,500 A	n/a	85,05 s	51,17 s	187,5 s
L1-L2	I #1 Tiempo definido	425,0 m	8,500 A	n/a	12,15 s	10,23 s	14,43 s
L1-L2	I #1 Tiempo definido	575,0 m	11,50 A	n/a	6,542 s	5,686 s	7,501 s
L1-L2	I #1 Tiempo definido	725,0 m	14,50 A	n/a	4,476 s	3,936 s	5,069 s
L1-L2	I #1 Tiempo definido	875,0 m	17,50 A	n/a	3,402 s	3,010 s	3,827 s
L1-L2	I #1 Tiempo definido	1,025	20,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	3,074 s
L1-L2	I #1 Tiempo definido	1,175	23,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L1-L2	I #1 Tiempo definido	1,325	26,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L2-L3	I #1 Tiempo definido	275,0 m	5,500 A	n/a	85,05 s	51,17 s	187,5 s
L2-L3	I #1 Tiempo definido	425,0 m	8,500 A	n/a	12,15 s	10,23 s	14,43 s
L2-L3	I #1 Tiempo definido	575,0 m	11,50 A	n/a	6,542 s	5,686 s	7,501 s
L2-L3	I #1 Tiempo definido	725,0 m	14,50 A	n/a	4,476 s	3,936 s	5,069 s
L2-L3	I #1 Tiempo definido	875,0 m	17,50 A	n/a	3,402 s	3,010 s	3,827 s
L2-L3	I #1 Tiempo definido	1,025	20,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	3,074 s
L2-L3	I #1 Tiempo definido	1,175	23,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L2-L3	I #1 Tiempo definido	1,325	26,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L3-L1	I #1 Tiempo definido	275,0 m	5,500 A	n/a	85,05 s	51,17 s	187,5 s
L3-L1	I #1 Tiempo definido	425,0 m	8,500 A	n/a	12,15 s	10,23 s	14,43 s
L3-L1	I #1 Tiempo definido	575,0 m	11,50 A	n/a	6,542 s	5,686 s	7,501 s
L3-L1	I #1 Tiempo definido	725,0 m	14,50 A	n/a	4,476 s	3,936 s	5,069 s
L3-L1	I #1 Tiempo definido	875,0 m	17,50 A	n/a	3,402 s	3,010 s	3,827 s
L3-L1	I #1 Tiempo definido	1,025	20,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	3,074 s
L3-L1	I #1 Tiempo definido	1,175	23,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L3-L1	I #1 Tiempo definido	1,325	26,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L1-L2-L3	I #1 Tiempo definido	275,0 m	5,500 A	n/a	85,05 s	51,17 s	187,5 s
L1-L2-L3	I #1 Tiempo definido	425,0 m	8,500 A	n/a	12,15 s	10,23 s	14,43 s
L1-L2-L3	I #1 Tiempo definido	575,0 m	11,50 A	n/a	6,542 s	5,686 s	7,501 s
L1-L2-L3	I #1 Tiempo definido	725,0 m	14,50 A	n/a	4,476 s	3,936 s	5,069 s
L1-L2-L3	I #1 Tiempo definido	875,0 m	17,50 A	n/a	3,402 s	3,010 s	3,827 s
L1-L2-L3	I #1 Tiempo definido	1,025	20,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	3,074 s
L1-L2-L3	I #1 Tiempo definido	1,175	23,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L1-L2-L3	I #1 Tiempo definido	1,325	26,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L1-L2	I #1 Tiempo inverso	1,100	5,500 A	n/a	85,05 s	51,17 s	187,5 s
L1-L2	I #1 Tiempo inverso	1,700	8,500 A	n/a	12,15 s	10,23 s	14,43 s
L1-L2	I #1 Tiempo inverso	2,300	11,50 A	n/a	6,542 s	5,686 s	7,501 s
L1-L2	I #1 Tiempo inverso	2,900	14,50 A	n/a	4,476 s	3,936 s	5,069 s

L1-L2	I #1 Tiempo inverso	3,500	17,50 A	n/a	3,402 s	3,010 s	3,827 s
L1-L2	I #1 Tiempo inverso	4,100	20,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	3,074 s
L1-L2	I #1 Tiempo inverso	4,700	23,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L1-L2	I #1 Tiempo inverso	5,300	26,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L2-L3	I #1 Tiempo inverso	1,100	5,500 A	n/a	85,05 s	51,17 s	187,5 s
L2-L3	I #1 Tiempo inverso	1,700	8,500 A	n/a	12,15 s	10,23 s	14,43 s
L2-L3	I #1 Tiempo inverso	2,300	11,50 A	n/a	6,542 s	5,686 s	7,501 s
L2-L3	I #1 Tiempo inverso	2,900	14,50 A	n/a	4,476 s	3,936 s	5,069 s
L2-L3	I #1 Tiempo inverso	3,500	17,50 A	n/a	3,402 s	3,010 s	3,827 s
L2-L3	I #1 Tiempo inverso	4,100	20,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	3,074 s
L2-L3	I #1 Tiempo inverso	4,700	23,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L2-L3	I #1 Tiempo inverso	5,300	26,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L3-L1	I #1 Tiempo inverso	1,100	5,500 A	n/a	85,05 s	51,17 s	187,5 s
L3-L1	I #1 Tiempo inverso	1,700	8,500 A	n/a	12,15 s	10,23 s	14,43 s
L3-L1	I #1 Tiempo inverso	2,300	11,50 A	n/a	6,542 s	5,686 s	7,501 s
L3-L1	I #1 Tiempo inverso	2,900	14,50 A	n/a	4,476 s	3,936 s	5,069 s
L3-L1	I #1 Tiempo inverso	3,500	17,50 A	n/a	3,402 s	3,010 s	3,827 s
L3-L1	I #1 Tiempo inverso	4,100	20,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	3,074 s
L3-L1	I #1 Tiempo inverso	4,700	23,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L3-L1	I #1 Tiempo inverso	5,300	26,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L1-L2-L3	I #1 Tiempo inverso	1,100	5,500 A	n/a	85,05 s	51,17 s	187,5 s
L1-L2-L3	I #1 Tiempo inverso	1,700	8,500 A	n/a	12,15 s	10,23 s	14,43 s
L1-L2-L3	I #1 Tiempo inverso	2,300	11,50 A	n/a	6,542 s	5,686 s	7,501 s
L1-L2-L3	I #1 Tiempo inverso	2,900	14,50 A	n/a	4,476 s	3,936 s	5,069 s
L1-L2-L3	I #1 Tiempo inverso	3,500	17,50 A	n/a	3,402 s	3,010 s	3,827 s
L1-L2-L3	I #1 Tiempo inverso	4,100	20,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	3,074 s
L1-L2-L3	I #1 Tiempo inverso	4,700	23,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L1-L2-L3	I #1 Tiempo inverso	5,300	26,50 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms

Entradas binarias:

Lógica del trigger: And

Nombre	Estado del trigger
TRIP	1

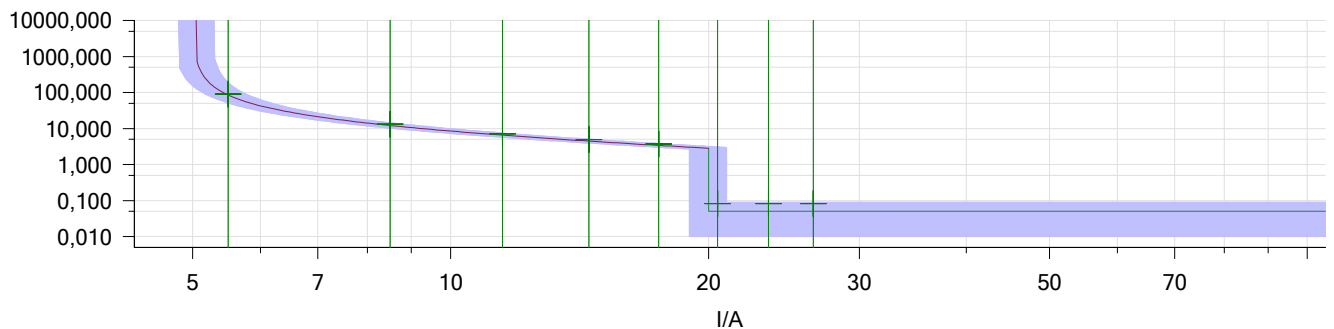
Resultados de la prueba de disparo:

Tipo	Relativa a	Factor	Magnitud	Ángulo	tnom.	treal	Desviación	Sobrecarga	Resultado
L1-L2	I #1 Tiempo definido	275,0 m	5,500 A	n/a	85,05 s	91,02 s	7,017 %	No	Correcta
L1-L2	I #1 Tiempo definido	425,0 m	8,500 A	n/a	12,15 s	13,27 s	9,246 %	No	Correcta
L1-L2	I #1 Tiempo definido	575,0 m	11,50 A	n/a	6,542 s	7,172 s	9,625 %	No	Correcta
L1-L2	I #1 Tiempo definido	725,0 m	14,50 A	n/a	4,476 s	4,918 s	9,867 %	No	Correcta
L1-L2	I #1 Tiempo definido	875,0 m	17,50 A	n/a	3,402 s	3,749 s	10,19 %	No	Correcta
L1-L2	I #1 Tiempo definido	1,025	20,50 A	n/a	50,00 ms	83,20 ms	66,40 %	No	Correcta
L1-L2	I #1 Tiempo definido	1,175	23,50 A	n/a	50,00 ms	82,30 ms	64,60 %	No	Correcta
L1-L2	I #1 Tiempo definido	1,325	26,50 A	n/a	50,00 ms	83,10 ms	66,20 %	No	Correcta
L2-L3	I #1 Tiempo definido	275,0 m	5,500 A	n/a	85,05 s	91,38 s	7,447 %	No	Correcta
L2-L3	I #1 Tiempo definido	425,0 m	8,500 A	n/a	12,15 s	13,28 s	9,319 %	No	Correcta
L2-L3	I #1 Tiempo definido	575,0 m	11,50 A	n/a	6,542 s	7,173 s	9,646 %	No	Correcta
L2-L3	I #1 Tiempo definido	725,0 m	14,50 A	n/a	4,476 s	4,923 s	9,968 %	No	Correcta
L2-L3	I #1 Tiempo definido	875,0 m	17,50 A	n/a	3,402 s	3,747 s	10,15 %	No	Correcta
L2-L3	I #1 Tiempo definido	1,025	20,50 A	n/a	50,00 ms	82,60 ms	65,20 %	No	Correcta
L2-L3	I #1 Tiempo definido	1,175	23,50 A	n/a	50,00 ms	83,50 ms	67,00 %	No	Correcta
L2-L3	I #1 Tiempo definido	1,325	26,50 A	n/a	50,00 ms	83,20 ms	66,40 %	No	Correcta
L3-L1	I #1 Tiempo definido	275,0 m	5,500 A	n/a	85,05 s	91,08 s	7,094 %	No	Correcta
L3-L1	I #1 Tiempo definido	425,0 m	8,500 A	n/a	12,15 s	13,27 s	9,239 %	No	Correcta
L3-L1	I #1 Tiempo definido	575,0 m	11,50 A	n/a	6,542 s	7,172 s	9,631 %	No	Correcta
L3-L1	I #1 Tiempo definido	725,0 m	14,50 A	n/a	4,476 s	4,919 s	9,885 %	No	Correcta
L3-L1	I #1 Tiempo definido	875,0 m	17,50 A	n/a	3,402 s	3,747 s	10,14 %	No	Correcta
L3-L1	I #1 Tiempo definido	1,025	20,50 A	n/a	50,00 ms	82,60 ms	65,20 %	No	Correcta
L3-L1	I #1 Tiempo definido	1,175	23,50 A	n/a	50,00 ms	82,20 ms	64,40 %	No	Correcta
L3-L1	I #1 Tiempo definido	1,325	26,50 A	n/a	50,00 ms	83,10 ms	66,20 %	No	Correcta
L1-L2-L3	I #1 Tiempo definido	275,0 m	5,500 A	n/a	85,05 s	91,06 s	7,065 %	No	Correcta
L1-L2-L3	I #1 Tiempo definido	425,0 m	8,500 A	n/a	12,15 s	13,27 s	9,193 %	No	Correcta
L1-L2-L3	I #1 Tiempo definido	575,0 m	11,50 A	n/a	6,542 s	7,166 s	9,538 %	No	Correcta
L1-L2-L3	I #1 Tiempo definido	725,0 m	14,50 A	n/a	4,476 s	4,917 s	9,847 %	No	Correcta
L1-L2-L3	I #1 Tiempo definido	875,0 m	17,50 A	n/a	3,402 s	3,747 s	10,14 %	No	Correcta
L1-L2-L3	I #1 Tiempo definido	1,025	20,50 A	n/a	50,00 ms	82,80 ms	65,60 %	No	Correcta
L1-L2-L3	I #1 Tiempo definido	1,175	23,50 A	n/a	50,00 ms	82,80 ms	65,60 %	No	Correcta
L1-L2-L3	I #1 Tiempo definido	1,325	26,50 A	n/a	50,00 ms	82,70 ms	65,40 %	No	Correcta
L1-L2	I #1 Tiempo inverso	1,100	5,500 A	n/a	85,05 s	91,09 s	7,105 %	No	Correcta
L1-L2	I #1 Tiempo inverso	1,700	8,500 A	n/a	12,15 s	13,27 s	9,235 %	No	Correcta
L1-L2	I #1 Tiempo inverso	2,300	11,50 A	n/a	6,542 s	7,172 s	9,631 %	No	Correcta

L1-L2	I #1 Tiempo inverso	2,900	14,50 A	n/a	4,476 s	4,917 s	9,852 %	No	Correcta
L1-L2	I #1 Tiempo inverso	3,500	17,50 A	n/a	3,402 s	3,747 s	10,14 %	No	Correcta
L1-L2	I #1 Tiempo inverso	4,100	20,50 A	n/a	50,00 ms	82,60 ms	65,20 %	No	Correcta
L1-L2	I #1 Tiempo inverso	4,700	23,50 A	n/a	50,00 ms	83,10 ms	66,20 %	No	Correcta
L1-L2	I #1 Tiempo inverso	5,300	26,50 A	n/a	50,00 ms	83,00 ms	66,00 %	No	Correcta
L2-L3	I #1 Tiempo inverso	1,100	5,500 A	n/a	85,05 s	91,47 s	7,546 %	No	Correcta
L2-L3	I #1 Tiempo inverso	1,700	8,500 A	n/a	12,15 s	13,28 s	9,324 %	No	Correcta
L2-L3	I #1 Tiempo inverso	2,300	11,50 A	n/a	6,542 s	7,172 s	9,628 %	No	Correcta
L2-L3	I #1 Tiempo inverso	2,900	14,50 A	n/a	4,476 s	4,924 s	9,990 %	No	Correcta
L2-L3	I #1 Tiempo inverso	3,500	17,50 A	n/a	3,402 s	3,747 s	10,15 %	No	Correcta
L2-L3	I #1 Tiempo inverso	4,100	20,50 A	n/a	50,00 ms	82,70 ms	65,40 %	No	Correcta
L2-L3	I #1 Tiempo inverso	4,700	23,50 A	n/a	50,00 ms	82,30 ms	64,60 %	No	Correcta
L2-L3	I #1 Tiempo inverso	5,300	26,50 A	n/a	50,00 ms	82,60 ms	65,20 %	No	Correcta
L3-L1	I #1 Tiempo inverso	1,100	5,500 A	n/a	85,05 s	91,13 s	7,153 %	No	Correcta
L3-L1	I #1 Tiempo inverso	1,700	8,500 A	n/a	12,15 s	13,27 s	9,240 %	No	Correcta
L3-L1	I #1 Tiempo inverso	2,300	11,50 A	n/a	6,542 s	7,172 s	9,623 %	No	Correcta
L3-L1	I #1 Tiempo inverso	2,900	14,50 A	n/a	4,476 s	4,917 s	9,845 %	No	Correcta
L3-L1	I #1 Tiempo inverso	3,500	17,50 A	n/a	3,402 s	3,748 s	10,16 %	No	Correcta
L3-L1	I #1 Tiempo inverso	4,100	20,50 A	n/a	50,00 ms	83,20 ms	66,40 %	No	Correcta
L3-L1	I #1 Tiempo inverso	4,700	23,50 A	n/a	50,00 ms	83,70 ms	67,40 %	No	Correcta
L3-L1	I #1 Tiempo inverso	5,300	26,50 A	n/a	50,00 ms	83,40 ms	66,80 %	No	Correcta
L1-L2-L3	I #1 Tiempo inverso	1,100	5,500 A	n/a	85,05 s	91,11 s	7,122 %	No	Correcta
L1-L2-L3	I #1 Tiempo inverso	1,700	8,500 A	n/a	12,15 s	13,27 s	9,235 %	No	Correcta
L1-L2-L3	I #1 Tiempo inverso	2,300	11,50 A	n/a	6,542 s	7,168 s	9,558 %	No	Correcta
L1-L2-L3	I #1 Tiempo inverso	2,900	14,50 A	n/a	4,476 s	4,917 s	9,836 %	No	Correcta
L1-L2-L3	I #1 Tiempo inverso	3,500	17,50 A	n/a	3,402 s	3,747 s	10,14 %	No	Correcta
L1-L2-L3	I #1 Tiempo inverso	4,100	20,50 A	n/a	50,00 ms	82,10 ms	64,20 %	No	Correcta
L1-L2-L3	I #1 Tiempo inverso	4,700	23,50 A	n/a	50,00 ms	82,70 ms	65,40 %	No	Correcta
L1-L2-L3	I #1 Tiempo inverso	5,300	26,50 A	n/a	50,00 ms	82,70 ms	65,40 %	No	Correcta

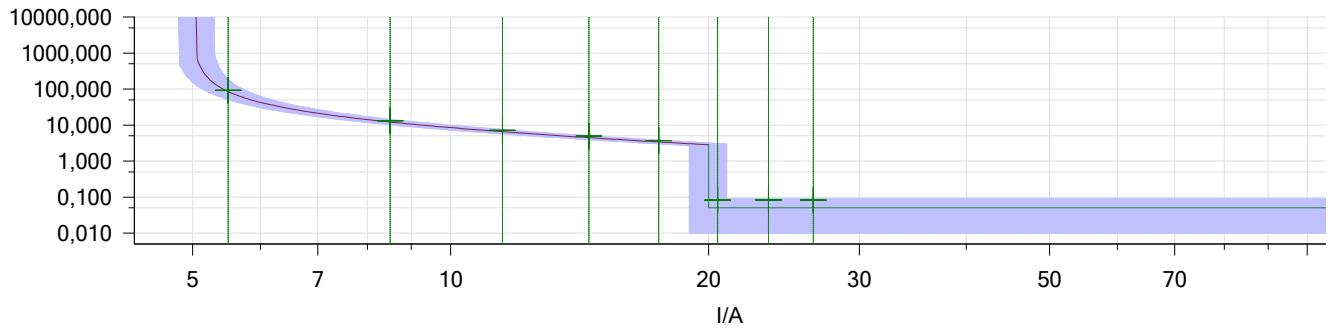
Gráficos para tipos de falta:

Tipo	Ángulo
L1-L2	n/a

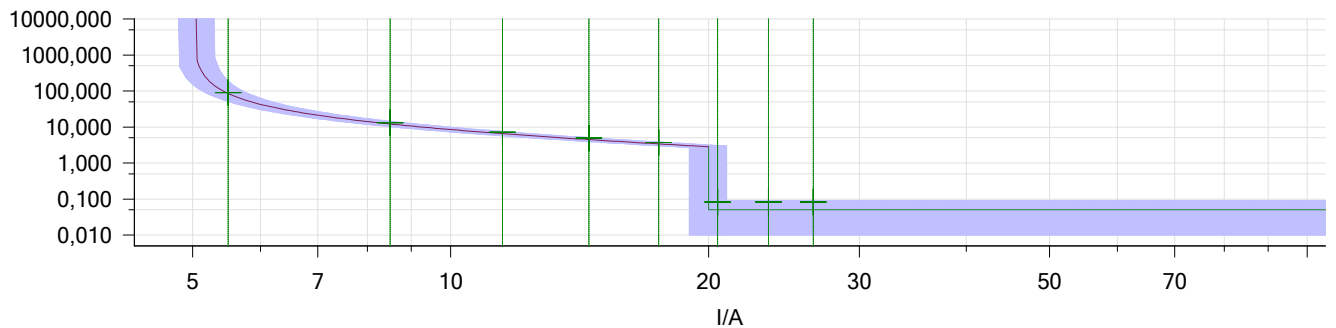


Gráficos para tipos de falta:

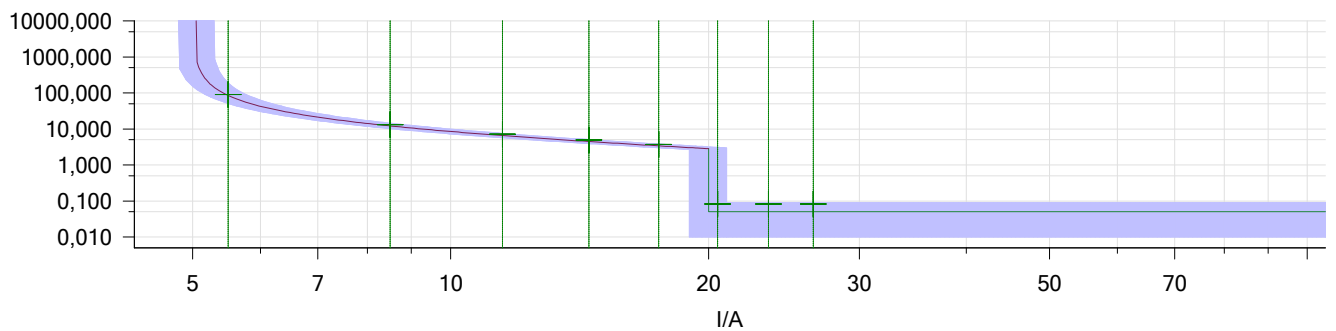
Tipo	Ángulo
L2-L3	n/a


Gráficos para tipos de falta:

Tipo	Ángulo
L3-L1	n/a


Gráficos para tipos de falta:

Tipo	Ángulo
L1-L2-L3	n/a


Estado de la prueba:

64 de 64 puntos probados.
 64 puntos correctos.
 0 puntos incorrectos.

Prueba correcta

Nota: Las pruebas de Sobrecorriente 50 de Fases se realizaron en valores aceptables por maleta omicron ya que el valor "16pu" según ecap es demasiado alto para el equipo.

Equipo en prueba - Ajustes del dispositivo

Subestación/Bahía:

Subestación: ALIMENTADOR HONDURAS Dirección de subestación: SE LOS DOMINICOS
Bahía: Dirección de bahía:

Dispositivo:

Nombre/descripción: TPU S430 Fabricante: EFACEC
Tipo de dispositivo: TPU S430 Dirección del dispositivo:
No de serie:
Info adicional 1:
Info adicional 2: TPU
S430-1-1-B-2-C-G-B-E-X-Q-1-1-
XX-2-CXX-A2B2C1D2E1

Valores nominales:

f nom: 50,00 Hz Número de fases: 3
V nom (secundario): 110,0 V V primario: 12,00 kV
I nom (secundario): 5,000 A I primario: 600,0 A

Factores de tensión/corriente residuales:

VLN / VN: 1000, m IN / I nom: 1,000
VN (secundario): 63,51 V IN (secundario): 5,000 A
Dirección de la tensión residual: 3 * V0 Dirección de la corriente residual: -3 * I0

Límites:

V máx: 250,0 V I máx: 32,00 A

Filtros antirrebote y antirruído:

Tiempo de antirrebote: 3,000 ms Tiempo de antirruído: 0,00 s

Detección de sobrecarga:

Tiempo de supresión: 50,00 ms

Otras propiedades de dispositivo:

Tiempo de reposición: 20,00 ms

Equipo en prueba - Otras funciones RIO

CB Configuration

Descripción	Nombre	Valor
t de disparo IP	t de disparo IP	50,00 ms
t de cierre IP	t de cierre IP	100,00 ms
Tiempos para 52a, 52b en porcentaje del tiempo del IP	52a, 52b % del IP	20,00 %

Equipo en prueba - Parámetros de sobrecorriente

General - Valores:

Tol. tiem. abs.: 0,04 s Conexión del TT: n/a
To. tiem. rel.: 5,00 % Conexión del pto. de estrella del TC: n/a
Tol. corr. abs.: 0,05 Iref
Tol. corr. rel.: 5,00 %
Direccional: No

Elementos - Residuales:

Activo	Nombre	Característica de disparo	I arranque	Tiempo	Relación de restauración:	Dirección
Sí	I #1 Residual Tiempo definido	IEC Tiempo definido	2,00 Iref	0,05 s	0,95	No direccional
Sí	I #2 Residual Tiempo Inverso	IEC muy Inversa	0,20 Iref	0,74	0,95	No direccional

Equipo en prueba - Ajustes de potencia

Parámetros del sistema:

Pto. de estrella TC: Hacia la línea

Referencia para los datos de potencia relativa:

Referencia: TC*TT nominal
Potencia nominal de referencia: 0,00 VA

Tolerancias:

Tol. t rel.:	5,000 %	Tol. rel. S:	5,000 %
Tol. t abs. +:	50,00 ms	Tol. abs. S:	50,00 mVA
Tol. T abs. -:	0,00 s	Tol. de ángulo:	3,000 °

Umbral de tensión:

Umbral de tensión activado:	No	Tol. rel. de umbral de tensión:	5,000 %
Umbral de tensión:	100,0 V	Tol. abs. umbral de tensión:	5,000 V
Tipo de umbral de tensión:	Subtensión		

Umbral de sobrecorriente:

Umbral de sobrecorriente activado:	No	Tol. rel. de umbral de sobrecorriente:	5,000 %
Umbral de sobrecorriente:	1,000 A	Tol. abs. de umbral de sobrecorriente:	250,0 mA

Ajustes de zona:

SOBRECORRIENTE RESIDUAL:

Equipo en prueba - Parámetros de sobrecorriente

General - Valores:

Tol. tiem. abs.:	0,04 s	Conexión del TT:	n/a
To. tiem. rel.:	5,00 %	Conexión del pto. de estrella del TC:	n/a
Tol. corr. abs.:	0,05 Iref		
Tol. corr. rel.:	5,00 %		
Direccional:	No		

Elementos - Residuales:

Activo	Nombre	Característica de disparo	I arranque	Tiempo	Relación de restauración:	Dirección
Sí	I #1 Residual Tiempo definido	IEC Tiempo definido	2,00 Iref	0,05 s	0,95	No direccional
Sí	I #2 Residual Tiempo Inverso	IEC muy Inversa	0,20 Iref	0,74	0,95	No direccional

Módulo de prueba

Nombre:	OMICRON Overcurrent	Versión:	4.30
Comienzo:	16-jun.-2023 16:57:58	Fin:	16-jun.-2023 17:02:43
Nombre de usuario:		Administrador:	
Compañía:			

Ajustes de la prueba:

Modelo de Falta:

Referencia de tiempo:	Inicio de la falta
Corriente de carga:	0,00 A
Ángulo de carga:	n/a
Tiempo de pre-falta:	100,0 ms
Tiempo máx. abs.:	240,0 s
Tiempo de post-falta:	500,0 ms
Tiempo máx. rel.:	100,0 %
Activar salida de tensión:	No
Tensión de falta LN (todas fases menos las bifásicas):	n/a
Tensión de falta LL (para faltas bifásicas):	n/a
CC en disminución activa:	No
Constante de tiempo:	n/a
Tiempo mín. car. IP:	50,00 ms
Reposición térmica activa:	No
Método de Habilitar reposición:	n/a
Mensaje de reposición térmica:	n/a

Prueba de disparo:

Tipo	Relativa a	Factor	Magnitud	Ángulo	tnom.	tmin	tmax
L1-E	I #1 Residual Tiempo definido	149,1 m	1,491 A	n/a	20,35 s	12,81 s	43,55 s
L1-E	I #1 Residual Tiempo definido	320,0 m	3,200 A	n/a	4,541 s	3,874 s	5,379 s
L1-E	I #1 Residual Tiempo definido	520,0 m	5,200 A	n/a	2,379 s	2,121 s	2,656 s
L1-E	I #1 Residual Tiempo definido	720,0 m	7,200 A	n/a	1,611 s	1,443 s	1,791 s
L1-E	I #1 Residual Tiempo definido	920,0 m	9,200 A	n/a	1,218 s	1,093 s	1,351 s
L1-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,120	11,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L1-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,320	13,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L1-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,520	15,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L2-E	I #1 Residual Tiempo definido	142,4 m	1,424 A	n/a	23,58 s	14,09 s	60,39 s
L2-E	I #1 Residual Tiempo definido	320,0 m	3,200 A	n/a	4,541 s	3,874 s	5,379 s
L2-E	I #1 Residual Tiempo definido	520,0 m	5,200 A	n/a	2,379 s	2,121 s	2,656 s
L2-E	I #1 Residual Tiempo definido	720,0 m	7,200 A	n/a	1,611 s	1,443 s	1,791 s
L2-E	I #1 Residual Tiempo definido	920,0 m	9,200 A	n/a	1,218 s	1,093 s	1,351 s
L2-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,120	11,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L2-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,320	13,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L2-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,520	15,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L3-E	I #1 Residual Tiempo definido	154,2 m	1,542 A	n/a	18,44 s	11,99 s	35,96 s
L3-E	I #1 Residual Tiempo definido	320,0 m	3,200 A	n/a	4,541 s	3,874 s	5,379 s
L3-E	I #1 Residual Tiempo definido	520,0 m	5,200 A	n/a	2,379 s	2,121 s	2,656 s
L3-E	I #1 Residual Tiempo definido	720,0 m	7,200 A	n/a	1,611 s	1,443 s	1,791 s
L3-E	I #1 Residual Tiempo definido	920,0 m	9,200 A	n/a	1,218 s	1,093 s	1,351 s
L3-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,120	11,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L3-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,320	13,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L3-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,520	15,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
3I0	I #1 Residual Tiempo definido	193,3 m	1,934 A	n/a	10,70 s	8,019 s	15,35 s
3I0	I #1 Residual Tiempo definido	320,0 m	3,200 A	n/a	4,541 s	3,874 s	5,379 s
3I0	I #1 Residual Tiempo definido	520,0 m	5,200 A	n/a	2,379 s	2,121 s	2,656 s
3I0	I #1 Residual Tiempo definido	720,0 m	7,200 A	n/a	1,611 s	1,443 s	1,791 s
3I0	I #1 Residual Tiempo definido	920,0 m	9,200 A	n/a	1,218 s	1,093 s	1,351 s
3I0	I #1 Residual Tiempo definido	1,120	11,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
3I0	I #1 Residual Tiempo definido	1,320	13,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
3I0	I #1 Residual Tiempo definido	1,520	15,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L1-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	1,649	1,649 A	n/a	15,40 s	10,56 s	26,31 s
L1-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	3,200	3,200 A	n/a	4,541 s	3,874 s	5,379 s

L1-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	5,200	5,200 A	n/a	2,379 s	2,121 s	2,656 s
L1-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	7,200	7,200 A	n/a	1,611 s	1,443 s	1,791 s
L1-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	9,200	9,200 A	n/a	1,218 s	1,093 s	1,351 s
L1-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	11,20	11,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L1-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	13,20	13,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L1-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	15,20	15,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L2-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	1,588	1,588 A	n/a	17,00 s	11,33 s	31,07 s
L2-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	3,200	3,200 A	n/a	4,541 s	3,874 s	5,379 s
L2-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	5,200	5,200 A	n/a	2,379 s	2,121 s	2,656 s
L2-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	7,200	7,200 A	n/a	1,611 s	1,443 s	1,791 s
L2-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	9,200	9,200 A	n/a	1,218 s	1,093 s	1,351 s
L2-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	11,20	11,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L2-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	13,20	13,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L2-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	15,20	15,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L3-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	1,548	1,548 A	n/a	18,22 s	11,89 s	35,17 s
L3-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	3,200	3,200 A	n/a	4,541 s	3,874 s	5,379 s
L3-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	5,200	5,200 A	n/a	2,379 s	2,121 s	2,656 s
L3-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	7,200	7,200 A	n/a	1,611 s	1,443 s	1,791 s
L3-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	9,200	9,200 A	n/a	1,218 s	1,093 s	1,351 s
L3-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	11,20	11,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L3-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	13,20	13,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
L3-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	15,20	15,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
3I0	I #2 Residual Tiempo Inverso	1,472	1,472 A	n/a	21,15 s	13,14 s	47,20 s
3I0	I #2 Residual Tiempo Inverso	3,200	3,200 A	n/a	4,541 s	3,874 s	5,379 s
3I0	I #2 Residual Tiempo Inverso	5,200	5,200 A	n/a	2,379 s	2,121 s	2,656 s
3I0	I #2 Residual Tiempo Inverso	7,200	7,200 A	n/a	1,611 s	1,443 s	1,791 s
3I0	I #2 Residual Tiempo Inverso	9,200	9,200 A	n/a	1,218 s	1,093 s	1,351 s
3I0	I #2 Residual Tiempo Inverso	11,20	11,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
3I0	I #2 Residual Tiempo Inverso	13,20	13,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms
3I0	I #2 Residual Tiempo Inverso	15,20	15,20 A	n/a	50,00 ms	10,00 ms	90,00 ms

Entradas binarias:

Lógica del trigger: And

Nombre	Estado del trigger
TRIP	1

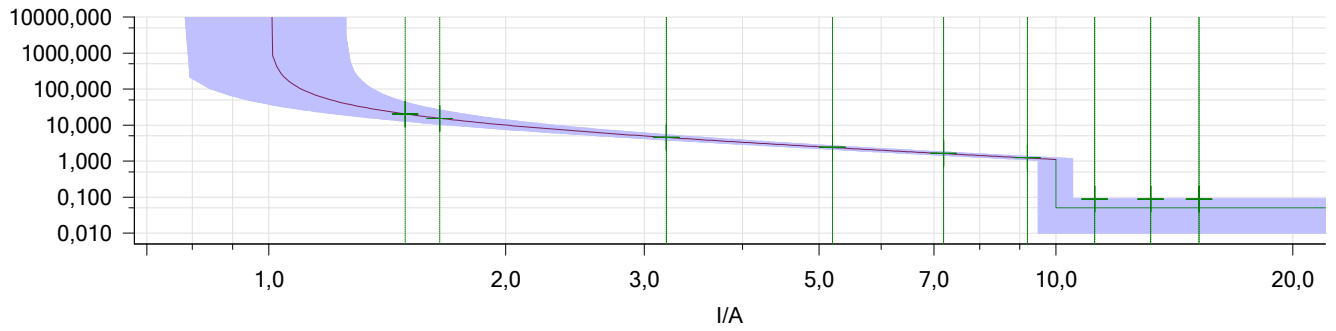
Resultados de la prueba de disparo:

Tipo	Relativa a	Factor	Magnitud	Ángulo	tnom.	treal	Desviación	Sobrecarga	Resultado
L1-E	I #1 Residual Tiempo definido	149,1 m	1,491 A	n/a	20,35 s	20,29 s	-0,2889 %	No	Correcta
L1-E	I #1 Residual Tiempo definido	320,0 m	3,200 A	n/a	4,541 s	4,558 s	0,3676 %	No	Correcta
L1-E	I #1 Residual Tiempo definido	520,0 m	5,200 A	n/a	2,379 s	2,408 s	1,225 %	No	Correcta
L1-E	I #1 Residual Tiempo definido	720,0 m	7,200 A	n/a	1,611 s	1,638 s	1,645 %	No	Correcta
L1-E	I #1 Residual Tiempo definido	920,0 m	9,200 A	n/a	1,218 s	1,248 s	2,422 %	No	Correcta
L1-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,120	11,20 A	n/a	50,00 ms	87,10 ms	74,20 %	No	Correcta
L1-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,320	13,20 A	n/a	50,00 ms	87,50 ms	75,00 %	No	Correcta
L1-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,520	15,20 A	n/a	50,00 ms	87,50 ms	75,00 %	No	Correcta
L2-E	I #1 Residual Tiempo definido	142,4 m	1,424 A	n/a	23,58 s	23,55 s	-0,1396 %	No	Correcta
L2-E	I #1 Residual Tiempo definido	320,0 m	3,200 A	n/a	4,541 s	4,568 s	0,5944 %	No	Correcta
L2-E	I #1 Residual Tiempo definido	520,0 m	5,200 A	n/a	2,379 s	2,408 s	1,216 %	No	Correcta
L2-E	I #1 Residual Tiempo definido	720,0 m	7,200 A	n/a	1,611 s	1,637 s	1,596 %	No	Correcta
L2-E	I #1 Residual Tiempo definido	920,0 m	9,200 A	n/a	1,218 s	1,248 s	2,397 %	No	Correcta
L2-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,120	11,20 A	n/a	50,00 ms	87,70 ms	75,40 %	No	Correcta
L2-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,320	13,20 A	n/a	50,00 ms	87,10 ms	74,20 %	No	Correcta
L2-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,520	15,20 A	n/a	50,00 ms	87,40 ms	74,80 %	No	Correcta
L3-E	I #1 Residual Tiempo definido	154,2 m	1,542 A	n/a	18,44 s	18,42 s	-0,09100 %	No	Correcta
L3-E	I #1 Residual Tiempo definido	320,0 m	3,200 A	n/a	4,541 s	4,567 s	0,5834 %	No	Correcta
L3-E	I #1 Residual Tiempo definido	520,0 m	5,200 A	n/a	2,379 s	2,407 s	1,195 %	No	Correcta
L3-E	I #1 Residual Tiempo definido	720,0 m	7,200 A	n/a	1,611 s	1,637 s	1,596 %	No	Correcta
L3-E	I #1 Residual Tiempo definido	920,0 m	9,200 A	n/a	1,218 s	1,247 s	2,373 %	No	Correcta
L3-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,120	11,20 A	n/a	50,00 ms	87,20 ms	74,40 %	No	Correcta
L3-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,320	13,20 A	n/a	50,00 ms	87,40 ms	74,80 %	No	Correcta
L3-E	I #1 Residual Tiempo definido	1,520	15,20 A	n/a	50,00 ms	87,50 ms	75,00 %	No	Correcta
3I0	I #1 Residual Tiempo definido	193,3 m	1,934 A	n/a	10,70 s	10,72 s	0,1735 %	No	Correcta
3I0	I #1 Residual Tiempo definido	320,0 m	3,200 A	n/a	4,541 s	4,571 s	0,6583 %	No	Correcta
3I0	I #1 Residual Tiempo definido	520,0 m	5,200 A	n/a	2,379 s	2,424 s	1,910 %	No	Correcta
3I0	I #1 Residual Tiempo definido	720,0 m	7,200 A	n/a	1,611 s	1,653 s	2,589 %	No	Correcta
3I0	I #1 Residual Tiempo definido	920,0 m	9,200 A	n/a	1,218 s	1,248 s	2,455 %	No	Correcta
3I0	I #1 Residual Tiempo definido	1,120	11,20 A	n/a	50,00 ms	87,40 ms	74,80 %	No	Correcta
3I0	I #1 Residual Tiempo definido	1,320	13,20 A	n/a	50,00 ms	87,80 ms	75,60 %	No	Correcta
3I0	I #1 Residual Tiempo definido	1,520	15,20 A	n/a	50,00 ms	88,20 ms	76,40 %	No	Correcta
L1-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	1,649	1,649 A	n/a	15,40 s	15,37 s	-0,1839 %	No	Correcta

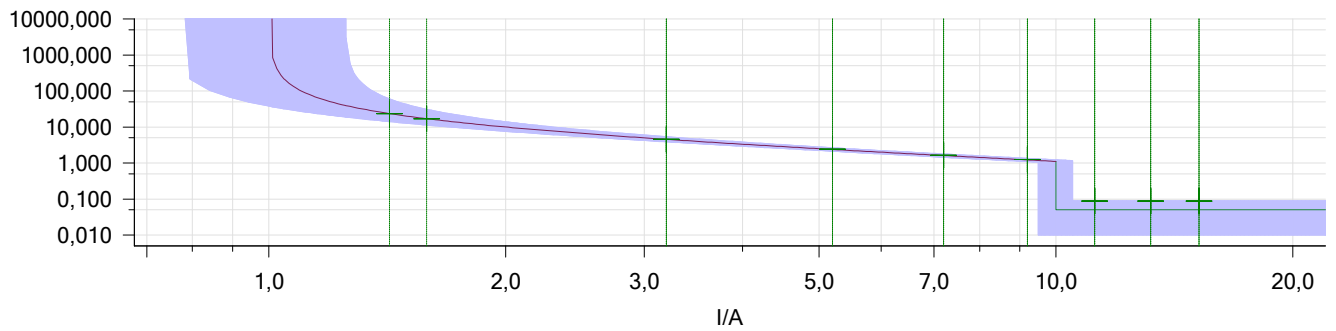
L1-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	3,200	3,200 A	n/a	4,541 s	4,558 s	0,3720 %	No	Correcta
L1-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	5,200	5,200 A	n/a	2,379 s	2,408 s	1,250 %	No	Correcta
L1-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	7,200	7,200 A	n/a	1,611 s	1,638 s	1,645 %	No	Correcta
L1-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	9,200	9,200 A	n/a	1,218 s	1,247 s	2,332 %	No	Correcta
L1-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	11,20	11,20 A	n/a	50,00 ms	87,20 ms	74,40 %	No	Correcta
L1-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	13,20	13,20 A	n/a	50,00 ms	87,50 ms	75,00 %	No	Correcta
L1-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	15,20	15,20 A	n/a	50,00 ms	87,10 ms	74,20 %	No	Correcta
L2-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	1,588	1,588 A	n/a	17,00 s	17,00 s	0,01910 %	No	Correcta
L2-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	3,200	3,200 A	n/a	4,541 s	4,568 s	0,5900 %	No	Correcta
L2-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	5,200	5,200 A	n/a	2,379 s	2,407 s	1,208 %	No	Correcta
L2-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	7,200	7,200 A	n/a	1,611 s	1,637 s	1,620 %	No	Correcta
L2-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	9,200	9,200 A	n/a	1,218 s	1,248 s	2,455 %	No	Correcta
L2-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	11,20	11,20 A	n/a	50,00 ms	87,70 ms	75,40 %	No	Correcta
L2-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	13,20	13,20 A	n/a	50,00 ms	87,40 ms	74,80 %	No	Correcta
L2-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	15,20	15,20 A	n/a	50,00 ms	87,90 ms	75,80 %	No	Correcta
L3-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	1,548	1,548 A	n/a	18,22 s	18,21 s	-0,09220 %	No	Correcta
L3-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	3,200	3,200 A	n/a	4,541 s	4,568 s	0,6054 %	No	Correcta
L3-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	5,200	5,200 A	n/a	2,379 s	2,408 s	1,225 %	No	Correcta
L3-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	7,200	7,200 A	n/a	1,611 s	1,637 s	1,614 %	No	Correcta
L3-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	9,200	9,200 A	n/a	1,218 s	1,247 s	2,373 %	No	Correcta
L3-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	11,20	11,20 A	n/a	50,00 ms	87,60 ms	75,20 %	No	Correcta
L3-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	13,20	13,20 A	n/a	50,00 ms	87,60 ms	75,20 %	No	Correcta
L3-E	I #2 Residual Tiempo Inverso	15,20	15,20 A	n/a	50,00 ms	87,00 ms	74,00 %	No	Correcta
3I0	I #2 Residual Tiempo Inverso	1,472	1,472 A	n/a	21,15 s	21,12 s	-0,1515 %	No	Correcta
3I0	I #2 Residual Tiempo Inverso	3,200	3,200 A	n/a	4,541 s	4,577 s	0,7882 %	No	Correcta
3I0	I #2 Residual Tiempo Inverso	5,200	5,200 A	n/a	2,379 s	2,409 s	1,258 %	No	Correcta
3I0	I #2 Residual Tiempo Inverso	7,200	7,200 A	n/a	1,611 s	1,660 s	3,004 %	No	Correcta
3I0	I #2 Residual Tiempo Inverso	9,200	9,200 A	n/a	1,218 s	1,249 s	2,480 %	No	Correcta
3I0	I #2 Residual Tiempo Inverso	11,20	11,20 A	n/a	50,00 ms	87,80 ms	75,60 %	No	Correcta
3I0	I #2 Residual Tiempo Inverso	13,20	13,20 A	n/a	50,00 ms	87,70 ms	75,40 %	No	Correcta
3I0	I #2 Residual Tiempo Inverso	15,20	15,20 A	n/a	50,00 ms	88,10 ms	76,20 %	No	Correcta

Gráficos para tipos de falta:

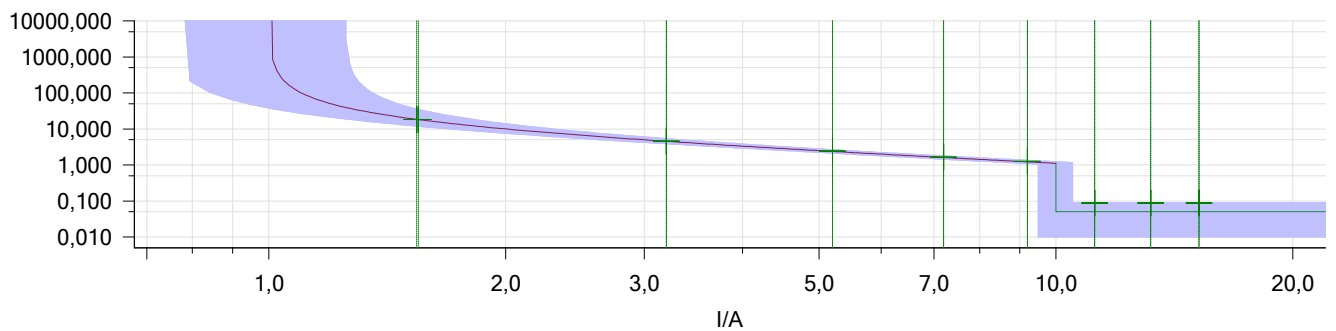
Tipo	Ángulo
L1-E	n/a


Gráficos para tipos de falta:

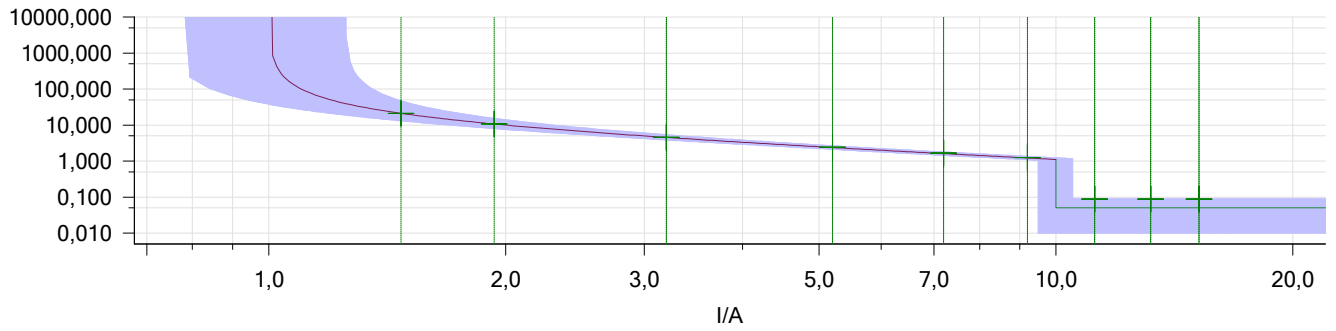
Tipo	Ángulo
L2-E	n/a


Gráficos para tipos de falta:

Tipo	Ángulo
L3-E	n/a


Gráficos para tipos de falta:

Tipo	Ángulo
3I0	n/a



Estado de la prueba:

64 de 64 puntos probados.

64 puntos correctos.

0 puntos incorrectos.

Prueba correcta

Group end:RELE SOBRECORRIENTE



Informe de Falla Definitivo N° 2023002549

Pérdida de tensión en alimentadores de barra 12 kV N°2, subestación Dominicos.

15 de junio de 2023, a las 12:02 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: Víctor Tavera Olivos.
- Dirección: Santa Rosa 76 piso 8.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

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 S.A.

3 Causa u origen de la falla

El jueves 15 de junio a las 12:02 horas se produce la pérdida de suministro en los alimentadores Malbec, La Dehesa, El Arrayan, Honduras y Otoñal, lo anterior debido a la operación automática (OA) de la barra 12 kV N°2 de la subestación Dominicos, de propiedad de la empresa eléctrica SAESA.

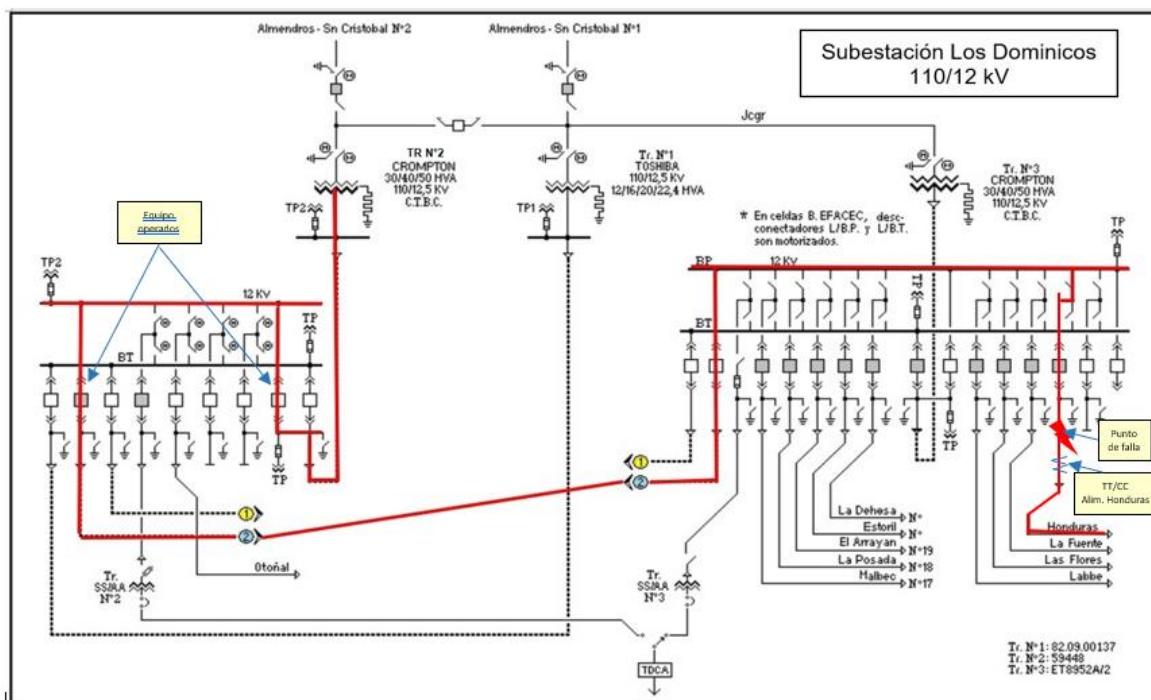
4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

Condición normal de operación.

4.2 Diagrama simplificado

Subestación Los Dominicos, 110/12 kv



4.3 Zona geográfica

- 13114 Las Condes, Santiago, Región Metropolitana de Santiago

5 Pérdidas de generación

No aplica.

6 Pérdidas de consumo

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga KW	Energía kWh	Clientes afectados	Protecciones u/o motivos de la Interrup.
Subestación Dominicos	Barra 12 kV N° 2 Alim. La Dehesa	15-06-2023	12:02	15-06-2023	12:08	5.430	543	1.158	Pérdida de Tensión
Subestación Dominicos	Barra 12 kV N° 2 Alim. Malbec	15-06-2023	12:02	15-06-2023	12:09	7.250	846	4.525	
Subestación Dominicos	Barra 12 kV N° 2 Alim. El Arrayan	15-06-2023	12:02	15-06-2023	12:12	3.500	583	2.952	
					12:29	3.990	2.394	2.441	
Subestación Dominicos	Barra 12 kV N° 2 Alim. Otoñal	15-06-2023	12:02	15-06-2023	13:16	4.300	5.303	2.220	
Subestación Dominicos	Barra 12 kV N° 2 Alim. Honduras	15-06-2023	12:02	15-06-2023	14:31	1.025	2.545	511	
					14:48	2.080	5.755	1.059	
					14:50	2.035	5.568	1.036	

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

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

15/06/2023 a las 12:02 horas pérdida de suministro en alimentadores Malbec, La Dehesa, El Arrayan, Honduras y Otoñal.

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

15/06/2023 a las 12:08 horas Alimentador la Dehesa realimentado desde barra transferencia N°3.

15/06/2023 a las 12:09 horas Alimentador Malbec realimentado desde barra transferencia N°3.

15/06/2023 a las 12:38 horas Alimentador El Arrayan realimentado desde barra transferencia N°3.

15/06/2023 a las 13:16 horas Cerrado interruptor 12 kV Alimentador Otoñal.

15/06/2023 a las 14:50 horas Realimentado por distribución alimentador Honduras por MT.

7.2 Registros sistema Scada

No aplica

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

No aplica, protecciones operadas pertenecen a empresa externa.



8.2 Registros de falla

No aplica

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

No aplica

9 Análisis conjunto

El jueves 15 de junio a las 12:02 horas se produce la pérdida de suministro en los alimentadores Malbec, La Dehesa, El Arrayan, Honduras y Otoñal, lo anterior debido a la operación automática (OA) de la barra 12 kV N°2 de la subestación Dominicos, de propiedad de la empresa eléctrica.

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

No Aplica

10.2 Acciones correctivas CP

No aplica.

10.3 Acciones correctivas LP

No Aplica

10.4 Código de falla

No Aplica

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

No aplica

10.6 Clasificación de la falla

La contingencia es clasificada como falla externa.

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.

ANEXO N°7

Respuesta de Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. a consultas realizadas
sobre el desarrollo del evento

Raicit Cristian Guevara Díaz

De: Pamela Maciel Castillo Carrasco <pamela.castillo@saesa.cl>
Enviado el: viernes, 7 de julio de 2023 15:39
Para: Raicit Cristian Guevara Díaz
CC: Claudio Arcadio Castillo Echegaray; Kandinsky Dintrans Perez; Jorge Villar Suarez
Asunto: RV: Consultas asociadas al EAF 262-2023 - Desconexión de barra 12 kV N°2 S/E Los Domínicos
Datos adjuntos: DU-LOS DOMINICOS-110_12kV LAM.01.pdf; DU-LOS DOMINICOS-110_12kV LAM.02.pdf

[CORREO EXTERNO. Solo abra links o adjuntos de remitentes conocidos, no revele sus contraseñas]

Estimado Raicit,
Según lo solicitado en tu mail anterior, nos es grato indicar para cada punto, lo siguiente:

1.- Identificación de los paños o interruptores asociados a cada alimentador en la S/E Dominicos, identificando el ID del interruptor o paño en la plataforma de Infotécnica, así como, la barra (Barra N°2 o Barra N°3) de la cual se alimentaba cada interruptor al momento del evento:

Sub-Estación	Alimentador	Paño/Interruptor	ID en Infotecnica	Barra de 12 KV (Barra N°2 o Barra N°3)
S/E Los Domínicos	La Dehesa	S/E LOS DOMINICOS E21	28358	Barra MT2
S/E Los Domínicos	Malbec	S/E LOS DOMINICOS E17	28354	Barra MT2
S/E Los Domínicos	El Arrayan	S/E LOS DOMINICOS E19	28356	Barra MT2
S/E Los Domínicos	El Arrayan	S/E LOS DOMINICOS E19	28356	Barra MT2
S/E Los Domínicos	Otoñal	S/S/E LOS DOMINICOS C14	25574	Barra MT2
S/E Los Domínicos	Honduras	S/E LOS DOMINICOS EBE3B	28363	Barra MT2
S/E Los Domínicos	Honduras	S/E LOS DOMINICOS EBE3B	28363	Barra MT2
S/E Los Domínicos	Honduras	S/E LOS DOMINICOS EBE3B	28363	Barra MT2
S/E Los Domínicos	Acoplador de Barras N°2 y N°3 (en barra N°2)	S/E LOS DOMINICOS CS8	No ingresado a la infotécnica	Barra MT2

En el caso del “Acoplador de Barras N°2 y N°3 (en barra N°2)”, aun no ha sido ingresado en la “plataforma de Infotécnica”. Actualmente, el Grupo Saesa se encuentra desarrollando un trabajo de Integración de las Bases de Datos de Infotécnica (BDIT) y Activos de Transmisión (BDATx), para el que se ha dispuesto un calendario, consensado con el Coordinador, de ocho envíos, que permita en primer lugar, identificar los registros necesarios de adicionar y aquellos que se deben eliminar, para luego realizar la carga de la información respectiva.

Dentro de ese proceso, el pasado 31 de mayo se realizó la octava entrega, que incluía la subestación Los Dominicos. Cuando se tenga la respuesta del Coordinador se procederá a modificar la información.

Para mayor claridad de la información entregada e la tabla anterior, se adjuntan los Diagramas Unilineales Funcionales (DUF) de la S/E Los Dominicos.

2.- Al respecto a la consulta de la operación de las protecciones; en el punto 8.0 del informe definitivo N° 002547/2023, indicamos que la protección operada corresponde a la asociada al interruptor MT2P, específicamente la sobrecorriente unidad de fase de tiempo. Al operar esta protección, envía una orden de actuación sobre su relé maestro (86B2T) el que a su vez envía orden de apertura a al interruptor MT2P y al interruptor acoplador MT2P-MT3P. Adicionalmente se bloquea el cierre de estos interruptores hasta que se realicé una reposición del 86B2T, esta reposición se realiza una vez verificada el estado de la instalación y se evalúa sí se puede energizar nuevamente.

Sobre el mismo punto, el interruptor acoplador MT2P-MT3P, no posee protecciones, por lo que no existe análisis de actuación de protecciones.

3. Se solicita indicar si esta condición de alimentación fue generada a causa de una falla, o si es una condición de diseño o ingeniería de la S/E Los Dominicos. **La condición de operación (alimentación) no fue generada por una falla**, sino por una condición operacional. La condición actual de la subestación desde el punto físico tiene un juego de celda (N°3) con 8 alimentadores y otro juego de celda (N°2) con un alimentador, todos ellos de propiedad de la distribuidora Enel. Sin embargo el diseño (ingeniería) de la subestación Los Dominicos (esquemas de barra), permite la distribución de carga más equilibrada entre los respectivos transformadores y es esta situación la que explica la configuración al momento de la falla.

Esperamos haber aclarado las dudas y cualquier otra necesidad, estamos atentos a sus consultas.

Atte.

Pamela Castillo C.

Jefe de Área Estudios y Calidad de Servicio

Gerencia de Transmisión STM II.

Teléfono: 56-64-235015 / Móvil :56-9-96412786

Dirección: Antonio Varas 301, Osorno.

De: Raicit Cristian Guevara Díaz <Raicit.Guevara@coordinador.cl>

Enviado: jueves, julio 6, 2023 11:00

Para: Juan Alfonso Veloso Molina <juan.veloso@saesa.cl>

CC: DAOP <daop@coordinador.cl>; Kandinsky Dintrans Perez <kandinsky.dintrans@saesa.cl>

Asunto: Consultas asociadas al EAF 262-2023 - Desconexión de barra 12 kV N°2 S/E Los Domínicos

ADVERTENCIA: Este es un correo externo, confirma la validez del remitente, y recuerda no descargar archivos ni acceder a links si no estás seguro de su procedencia. Si tienes dudas, contacta a tu soporte local, o al equipo de Ciberseguridad.

Señor
 Juan Veloso M.
 Encargado Titular
Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.
Presente

Junto con saludar, con respecto al evento del asunto, ocurrido a las 12:02 horas del día 15 de junio de 2022, y en base a lo manifestado en los Informes de Falla de 48 Horas y 5 días, con la finalidad de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece responder **a más tardar a las 18:00 horas del día 07 de julio de 2023**, lo siguiente:

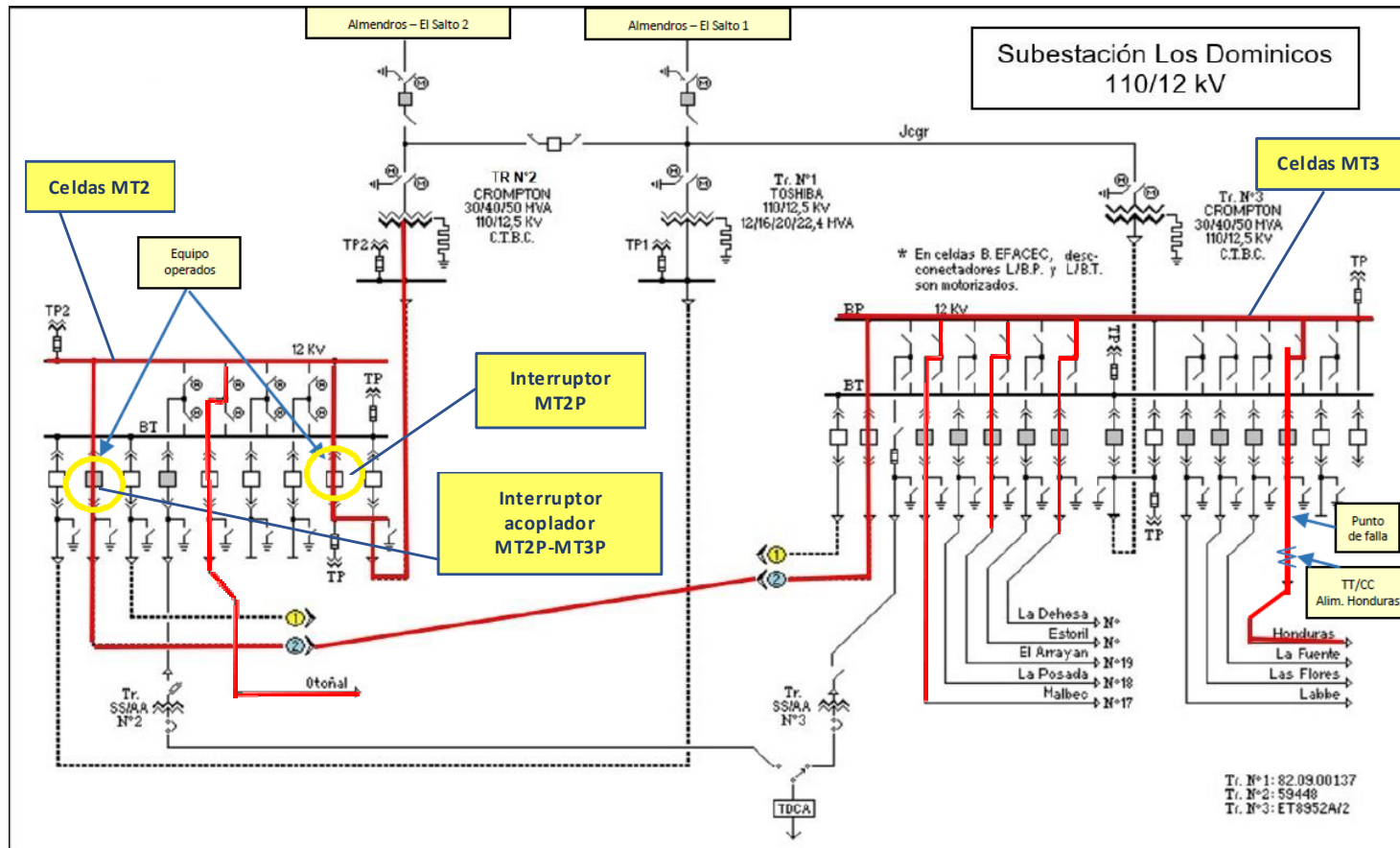
- Identificación de los paños o interruptores asociados a cada alimentador en la S/E Dominicos, identificando el ID del interruptor o paño en la plataforma de Infotécnica, así como, la barra (Barra N°2 o Barra N°3) de la cual se alimentaba cada interruptor al momento del evento:

Sub-Estación	Alimentador	Paño/Interruptor	ID en Infotecnica	Barra de 12 KV (Barra N°2 o Barra N°3)
S/E Los Dominicos	La Dehesa			
S/E Los Dominicos	Malbec			
S/E Los Dominicos	El Arrayan			
S/E Los Dominicos	El Arrayan			
S/E Los Dominicos	Otoñal			
S/E Los Dominicos	Honduras			
S/E Los Dominicos	Honduras			
S/E Los Dominicos	Honduras			
S/E Los Dominicos	Acoplador de Barras N°2 y N°3 (en barra N°2)			

- Según lo informado en su Informe de Falla de 5 Días, se produjo la apertura automática de dos interruptores:

9 Análisis conjunto

El pasado jueves 15 de junio a las 12:02 hrs. se produjo la OA del interruptor de la Barra MT2P y del acoplador MT2P y MT3P de S/E Los Dominicos, esto debido a una una falla en el cubículo de salida de los cables de MT del Alimentador Honduras, el punto de falla se localizó específicamente entre los transformadores de corriente (TT/CC)



Al respecto, se solicita indicar que protección generó el disparo o apertura automática del interruptor acoplador de las Barras N°2 y N°3. Existen protecciones asociadas a este equipo?

De existir protecciones actuadas en este equipo, se solicita enviar el análisis de la actuación estas protecciones, verificando la coordinación con la protección del Alimentador Honduras y con la protección del general de Barras, interruptor 52MT2, asociado a la Barra N°2 de 12 kV de la S/E Los Dominicos.

- En el diagrama unilíneal presentado en la figura anterior, se indica que la Barra N°3, se encuentra alimentada desde la Barra N°2, también se indicó en el Informe de Falla de 5 días que esto es una condición normal de operación:

4.0 Estado y configuración en los momentos previos

Condición normal de operación. Barra MT3 principal abastecida por el transformador N°2 a través del acoplador MT2P-MT3P.

Al respecto, se solicita indicar si esta condición de alimentación fue generada a causa de una falla, o si es una condición de diseño o ingeniería de la S/E Los Dominicos.

De ser una condición originada por falla, se comenta que en el sistema Neomante no se observan registros vigentes de informes de falla o limitación asociados a la S/E Los Dominicos, por lo que se solicita el ingreso de un Informe de Falla o un Informe de Limitación.

Saluda atentamente,



Raicit Guevara D.
Ingeniera Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia Operación

Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6429

www.coordinador.cl

Este mensaje y sus archivos adjuntos se dirigen exclusivamente a su destinatario y puede contener información privilegiada o confidencial. Si no es Ud. él destinatario indicado, queda notificado de que la lectura, utilización, divulgación y/o copia sin autorización está prohibida en virtud de la legislación vigente. Si ha recibido este mensaje por error, le rogamos que nos lo comunique inmediatamente por esta misma vía y proceda a su destrucción. Esta comunicación no podrá ser considerada como relación legal, contractual o de naturaleza semejante. El correo electrónico vía Internet no permite asegurar la confidencialidad de los mensajes que se transmiten ni su integridad o correcta recepción. SAESA no asume ninguna responsabilidad por estas circunstancias