

Estudio para análisis de falla EAF 344/2023

"Desconexión forzada de la barra 23 kV N°8 de S/E Chacabuco"

Fecha de Emisión: 04-09-2023

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	12/08/2023
Hora	17:56
Consumos desconectados (MW)	15.53
Demanda previa del sistema (MW)	9421.30
Porcentaje de desconexión	0.160%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra 23 kV N°8 de S/E Chacabuco / BA13T054SE009T054
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	23 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 N°441, Osorno.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sistema de protecciones del paño E61 de S/E Chacabuco (Alimentador Sonda) / SP034T054SE009T054
Propietario elemento fallado	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.
RUT	77.282.311-8
Representante Legal	Francisco Alliende.
Dirección	Manuel Bulnes N°441, Osorno.

d.1 Origen y causa de la falla

Apertura automática del interruptor de la barra 23 kV N°8 de S/E Chacabuco, por medio de la operación de la protección temporizada de sobrecorriente de fases.

La empresa STM II S.A. señala que la operación anteriormente señalada fue en respaldo a una falla ocurrida en la red de distribución del alimentador Sonda, con la consecuente operación de su protección por medio de su función temporizada de sobrecorriente de fases, la cual envió orden de apertura a su interruptor de cabecera, sin embargo, esta no fue recibida debido a que se encontraba suelto el cable que envía la señal de disparo de dicha protección.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE21: Error en conexionado de elementos de poder, protección o control.

Al respecto, la empresa STM II S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del fenómeno físico declarado:

- Plan de mantenimiento 2023.
- Informe técnico con un análisis de los hechos sucedidos.

Sin perjuicio de lo anterior, se encuentra pendiente de envío la siguiente información:

- Mantenciones de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde existe el error de conexionado.
- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se ha producido la reiteración del fenómeno físico en otras instalaciones del propietario de la instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 057_2022	Desconexión forzada del transformador N°2 220/23 kV de S/E Chicureo	16-02-2022	La empresa Enel Transmisión Chile S.A. indica: "El mismo día de la falla, se corrigió el conexionado de los transformadores de corriente lado 220kV del transformador N°2, quedando operativo".
EAF 137_2023	Desconexión forzada del transformador N°6 110/23 kV de S/E Lo Boza	22-03-2023	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica lo siguiente: "Durante el jueves 23 de marzo de 2023 se realizó la reparación de la mufa fallada y en forma preventiva se reemplazó la mufa del cable contiguo. Se realizaron pruebas eléctricas con resultado satisfactorio."
EAF 284_2023	Desconexión forzada de barra 23 kV N°3 de S/E Las Acacias	25-06-2023	La empresa STM II S.A. indica lo siguiente: "Ocurrida la operación de la Barra MT3P, se procedió a enviar a personal de operaciones, protecciones y equipos. Se identificó que la Barra MT3P no tenía evidencias de falla y/o descarga eléctrica. Se procedió a realizar las maniobras de energización y normalización de la Barra MT3P. En forma simultánea se analizaron los registros de las protecciones, identificando que operó la Unidad de Tiempo Definido de fase de la protección de la Barra MT3P frente a una falla en la red de distribución del alimentador San Expedito. En forma preventiva y con el objetivo de evitar una nueva operación no deseada de la protección de la Barra MT3P frente a fallas en la red de distribución del alimentador San Expedito, se deshabilitó la operación de las Unidades de Tiempo definido de la protección de la Barra MT3P. Durante el mes de julio de 2023, se procederá a normalizar el alambrado de la señal de bloqueo, programación de la protección, pruebas a las protecciones y verificación del adecuado funcionamiento de la lógica de bloqueo."

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 309_2023	Desconexión forzada del transformador N°1 110/23 kV de S/E Quilicura	23-07-2023	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica: <i>"Se procedió a verificar el conexionado de los cables, identificando que se encontraba suelta la bornera seccionable correspondiente a la señal de corriente de la Fase A del lado de 23 kV del transformador. Posteriormente se realizó un reapriete de la bornera que se encontraba suelta, con lo que se pudo verificar que la protección diferencial del Transformador N°1 recibió nuevamente la lectura de corriente de la fase A del lado de 23kV. De forma adicional se verificó las demás borneras, verificando que estas se encontraban correctamente apretadas.</i> <i>Dentro de la primera quincena del mes de agosto, se modificará la ecuación correspondiente a la generación de registros oscilográficos de la protección diferencial del transformador N°1, con el fin de evitar que los registros vuelvan a ser sobreescritos por perturbaciones en el sistema eléctrico.</i> <i>Además, dentro del mes de agosto, será corregida la diferencia horaria en minutos existente entre la protección y la hora UTC-0."</i>

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 falla corresponde a las redes de distribución del alimentador Sonda de S/E Chacabuco, el cual, según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee un relé ZIV, modelo 7IRV-M, con funciones de protección de sobrecorriente de fase y residual.

La empresa STM II S.A. no remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a la S/E Chacabuco, y en particular al sistema de protecciones del alimentador Sonda, 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.

h. Comuna donde se presenta la falla

13125: Quilicura.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (14-08-2023)	Informe de 5 días (21-08-2023)
Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. (STM II S.A.)	13-08-2023	21-08-2023
Enel Distribución Chile S.A.	13-08-2023	23-08-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Chacabuco	ST Zonal	Barra 23 kV N°8	17:56	18:30

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Chacabuco	Galvarino / E57	NI	1.34	0.010	1174	17:56	18:30	18:05
Chacabuco	Galvarino / E57	NI	0.03	0.000	24	17:56	18:30	18:07
Chacabuco	Galvarino / E57	NI	0.54	0.010	473	17:56	18:30	18:11
Chacabuco	Quillay / E58	NI	1.98	0.020	236	17:56	18:30	18:12
Chacabuco	Cañaveral / E59	NI	5.93	0.060	14115	17:56	18:30	18:12
Chacabuco	Luna 2 / E60	NI	4.94	0.050	1	17:56	18:30	18:56
Chacabuco	Sonda / E61	NI	0.77	0.010	1	17:56	18:30	03:02*

Total: 15.53 MW 0.160% 16024

- Los montos y los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Enel Distribución Chile S.A.
- NI: No informado.
- (*) Horario correspondiente al día 13-08-2023.

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)
Chacabuco	Galvarino / E57	Enel Distribución	Regulado	1.34	0.57	0.15	0.2
Chacabuco	Galvarino / E57	Enel Distribución	Regulado	0.03	0.57	0.18	0.0
Chacabuco	Galvarino / E57	Enel Distribución	Regulado	0.54	0.57	0.25	0.1
Chacabuco	Quillay / E58	Enel Distribución	Regulado	1.98	0.57	0.27	0.5
Chacabuco	Cañaveral / E59	Enel Distribución	Regulado	5.93	0.57	0.27	1.6
Chacabuco	Luna 2 / E60	Enel Distribución	Regulado*	4.94	0.57	1.00	4.9
Chacabuco	Sonda / E61	Enel Distribución	Regulado*	0.77	0.57	9.10	7.0

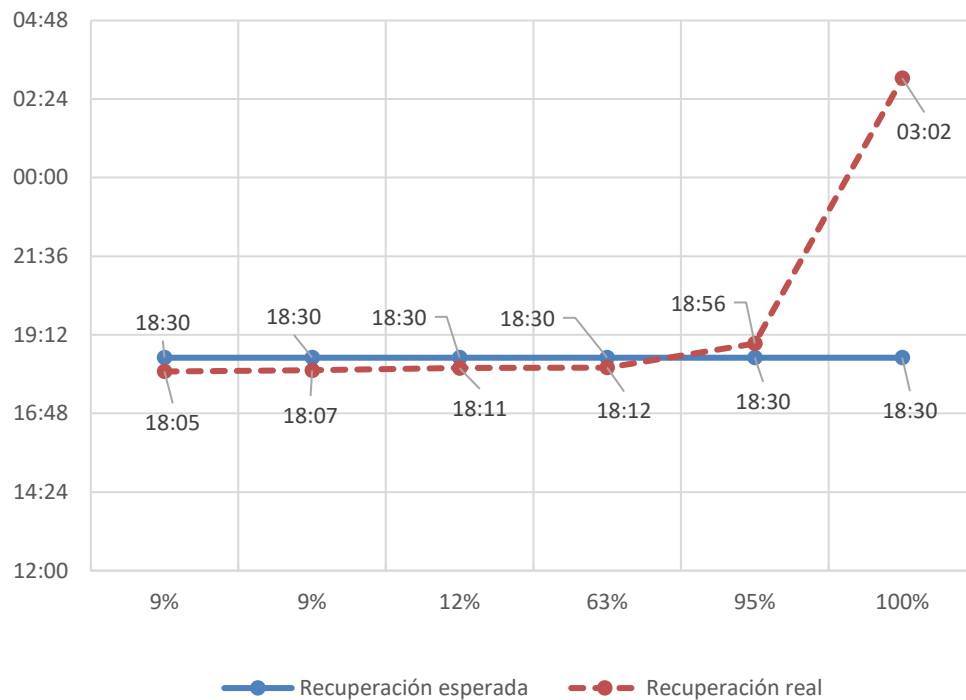
Clientes Regulados : 14.3 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 14.3 MWh

- Los montos y los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Enel Distribución Chile S.A.
- (*) Incluye clientes libres conectados a la red de distribución.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que el 63% de los consumos afectados se recuperó en un tiempo menor al esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	12.42	1.00	12.42
Último 20 %	3.11	9.10	0.34
100 % Total	15.53	9.10	1.71

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9421.30 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U1 y U2), Cipreses (U1 y U2), El Toro (U1, U2 y U4), Kelar (TG1 y TG2), Norgener (NT01), Nueva Renca, Pehuenche (U1 y U2), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1, U2, U3 y U4).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 12 de agosto de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 12 de agosto de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 12 de agosto de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de agosto de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Otros antecedentes relevantes

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

"El sábado 12 de agosto de 2023, se produjo la operación automática (OA) del interruptor de a Barra Principal 23kV N°8 de S/E Chacabuco, debido a una falla en la red de distribución del alimentador Sonda."

"Durante la falla en la red de distribución del alimentador Sonda se produjo la operación no deseada de la protección del interruptor de la Barra Principal 23 kV N°8 de S/E Chacabuco."

"Esta operación se produjo debido a una falla en la red de distribución del alimentador Sonda, el cual envió orden de apertura a su interruptor, sin embargo, esta no fue recibida debido a que se encontraba suelto el cable que envía la señal de disparo de la protección (Trip) del alimentador, es por esto que en respaldo del mencionado equipo se produce la operación automática de la protección de la Barra Principal 23 kV N°8 que corresponde y con la apertura de su interruptor, se aísla la falla."

"Los motivos de la no apertura del interruptor del alimentador ya fueron corregidos y con ello se normalizó la posición en la madrugada del día siguiente de la falla."

Según lo informado por la empresa Enel Distribución Chile S.A.:

"El sábado 12 de agosto a las 17:56 horas se produce la pérdida de suministro en los alimentadores Galvarino, Quillay, Cañaveral, Luna 2 y Sonda, lo anterior debido a la operación automática (OA) de la barra 23 kV N°8 de la subestación Chacabuco, de propiedad de la empresa STM II S.A."

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

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría o plan de acción en curso.

b) b) Acciones correctivas a corto plazo:

- o La empresa STM II S.A. indica lo siguiente:

"Durante la atención de la OA de la Barra MT8, durante la madrugada del domingo 13 de agosto, se identificó que la vía de trip de la protección del alimentador Sonda estaba interrumpida, específicamente se encontraba suelto un alambrado."

Posteriormente, se normalizó el alambrado de la señal de trip desde la protección del alimentador Sonda hacia su interruptor, trabajos que finalizaron durante la madrugada del domingo 13 de agosto.

Una vez identificada se normalizó el esquema y se verificó el correcto funcionamiento del esquema protección-interruptor.

Como parte de la investigación, también se revisó la coordinación de las protecciones, verificándose un adecuado paso de coordinación, tal como se observa en el archivo "Análisis.pdf" del punto 9.

Tal como indicamos en el punto 8.2, se identificó que los registros oscilográficos de la protección del alimentador Sonda, no muestra las señales digitales. También se identificó que los registros oscilográficos de la protección de la Barra MT8 no muestran la totalidad del evento. Durante el mes de septiembre de 2023, se corregirán ambas situaciones."

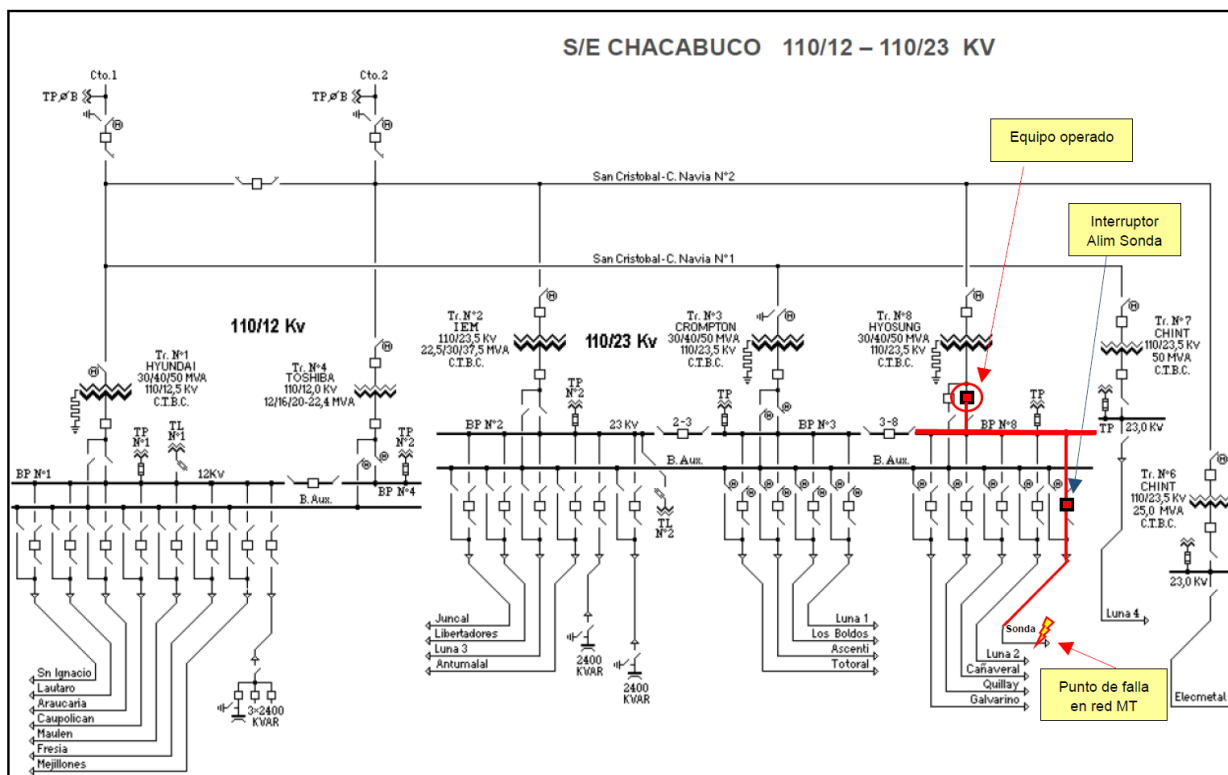
"Es necesario destacar, que se corroboró la coordinación entre ambas protecciones, verificando que esta se encuentra correcta y con tiempos de paso adecuados entre ambas de acuerdo con lo establecido en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio,..."

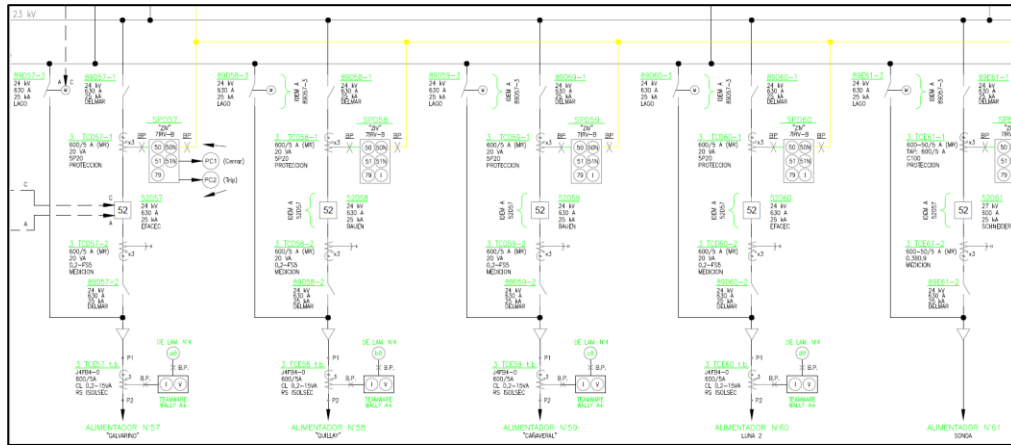
- o La empresa Enel Distribución Chile S.A. señala: "No aplica".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- o La empresa STM II S.A. señala: "No aplica".
- o La empresa Enel Distribución Chile S.A. señala: "No aplica".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Involucrado	Evento
17:56	STM II	Operación del sistema de protecciones del alimentador Sonda de S/E Chacabuco, por medio de la función temporizada de sobrecorriente de fases, sin concretar la apertura efectiva del interruptor.
17:56+	STM II	Apertura automática del interruptor de la barra 23 kV N°8 de S/E Chacabuco, por medio de la operación de la protección temporizada de sobrecorriente de fases.

- La hora indicada corresponde a lo informado por la empresa STM II S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
12-08-2023	STM II	17:59	Apertura del interruptor 23 kV del alimentador Galvarino de S/E Chacabuco.
12-08-2023	STM II	18:00	Apertura de los interruptores 23 kV de los alimentadores Sonda y Luna 2 de S/E Chacabuco.
12-08-2023	Enel Distribución	18:05	Se recuperan 1174 clientes (1.34 MW) del alimentador Galvarino de S/E Chacabuco.
12-08-2023	Enel Distribución	18:07	Se recuperan 24 clientes (0.03 MW) del alimentador Galvarino de S/E Chacabuco.
12-08-2023	Enel Distribución	18:11	Se recuperan los últimos 473 clientes (0.54 MW) del alimentador Galvarino de S/E Chacabuco.
12-08-2023	STM II	18:12	Se transfieren los alimentadores Quillay y Cañaveral hacia la barra auxiliar 23 kV de S/E Chacabuco.
12-08-2023	Enel Distribución	18:12	Se recuperan los consumos de los alimentadores Quillay y Cañaveral de S/E Chacabuco.
12-08-2023	STM II	18:30	Cierre del interruptor de la barra 23 kV N°8 de S/E Chacabuco.
12-08-2023	STM II	18:56	Cierre del interruptor 23 kV del alimentador Luna 2 de S/E Chacabuco.
12-08-2023	Enel Distribución	18:56	Se recuperan los consumos del alimentador Luna 2 de S/E Chacabuco.
13-08-2023	STM II	03:02	Cierre del interruptor 23 kV del alimentador Sonda de S/E Chacabuco.
13-08-2023	Enel Distribución	03:02	Se recuperan los consumos del alimentador Sonda de S/E Chacabuco.

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

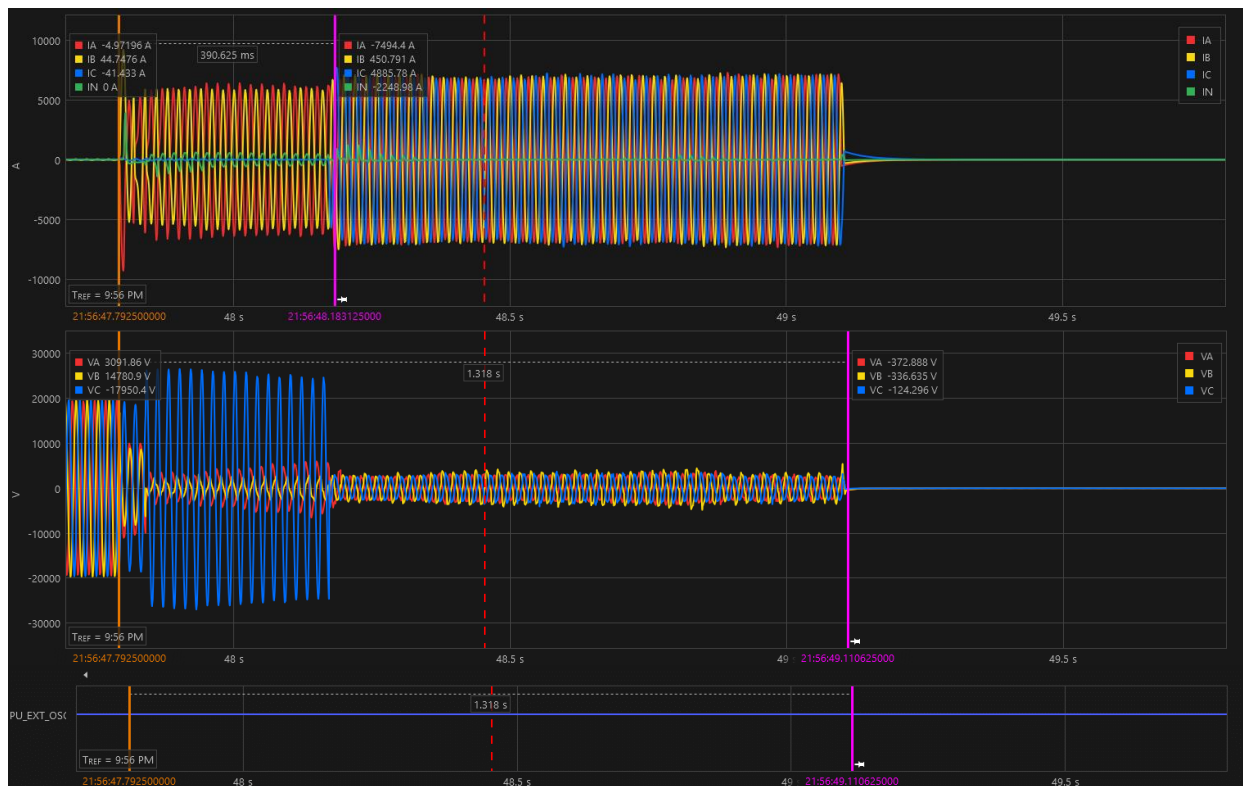
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Apertura automática del interruptor de la barra 23 kV N°8 de S/E Chacabuco, por medio de la operación de la protección temporizada de sobrecorriente de fases.

La empresa STM II S.A. señala que la operación anteriormente señalada fue en respaldo a una falla ocurrida en la red de distribución del alimentador Sonda, con la consecuente operación de su protección por medio de su función temporizada de sobrecorriente de fases, la cual, envió orden de apertura a su interruptor de cabecera, sin embargo, esta no fue recibida debido a que se encontraba suelto el cable que envía la señal de disparo de dicha protección.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 15.53 MW de consumos asociados a la S/E Chacabuco.

Operación del sistema de protecciones del alimentador Sonda de S/E Chacabuco. Relé ZIV 7IRV-M.



En el registro oscillográfico se aprecia en primera instancia sobrecorrientes y detrimento de las tensiones de las fases "A" y "B", con una componente residual, lo que da cuenta de la presencia de una falla bifásica a tierra en las mencionadas fases. Luego de aproximadamente 390 ms (ver diferencia de cursores del canal analógico de corrientes), se observa que además se involucra a la fase "C", con una duración total de la falla de aproximadamente 1.3 s (ver diferencia de cursores del canal analógico de tensiones). En relación con el canal digital, solo se encuentra disponible la señal de registro oscillográfico por una orden externa, la cual no se activó ($PU_EXT_OSC = 0$).

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

Hora	Suceso	IA (A)	IB (A)	IC (A)	IN (A)	VA (V)	VB (V)	VC (V)
12/08/2023 21:56:47.794 ms	Activacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase A	5.996 A	5.932 A	0.188 A	0.005 A	60.924 V	53.955 V	67.297 V
12/08/2023 21:56:47.794 ms	Activacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase B	5.996 A	5.932 A	0.188 A	0.005 A	60.924 V	53.955 V	67.297 V
12/08/2023 21:56:47.794 ms	Activacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase A	5.996 A	5.932 A	0.188 A	0.005 A	60.924 V	53.955 V	67.297 V
12/08/2023 21:56:47.794 ms	Activacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase B	5.996 A	5.932 A	0.188 A	0.005 A	60.924 V	53.955 V	67.297 V
12/08/2023 21:56:47.794 ms	Activacion de Oscilo Arrancado	5.996 A	5.932 A	0.188 A	0.005 A	60.924 V	53.955 V	67.297 V
12/08/2023 21:56:47.800 ms	Activacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Neutro	27.240 A	28.119 A	0.461 A	2.191 A	48.098 V	47.983 V	66.268 V
12/08/2023 21:56:47.800 ms	Activacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Neutro	27.240 A	28.119 A	0.461 A	2.191 A	48.098 V	47.983 V	66.268 V
12/08/2023 21:56:47.824 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Neutro	21.773 A	21.586 A	0.458 A	0.510 A	36.764 V	30.146 V	65.859 V
12/08/2023 21:56:47.824 ms	Desactivacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Neutro	21.773 A	21.586 A	0.458 A	0.510 A	36.764 V	30.146 V	65.859 V
12/08/2023 21:56:47.852 ms	Activacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Neutro	29.085 A	27.430 A	0.479 A	1.716 A	15.691 V	6.011 V	88.242 V
12/08/2023 21:56:47.852 ms	Activacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Neutro	29.085 A	27.430 A	0.479 A	1.716 A	15.691 V	6.011 V	88.242 V
12/08/2023 21:56:48.174 ms	Activacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase C	38.462 A	33.463 A	11.224 A	2.194 A	17.831 V	6.556 V	68.326 V
12/08/2023 21:56:48.174 ms	Activacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase C	38.462 A	33.463 A	11.224 A	2.194 A	17.831 V	6.556 V	68.326 V
12/08/2023 21:56:48.268 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Neutro	40.928 A	41.967 A	41.214 A	0.791 A	9.352 V	9.305 V	9.583 V
12/08/2023 21:56:48.268 ms	Desactivacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Neutro	40.928 A	41.967 A	41.214 A	0.791 A	9.352 V	9.305 V	9.583 V
12/08/2023 21:56:48.454 ms	Activacion de Actuacion de Proteccion	39.984 A	40.436 A	40.033 A	0.139 A	10.827 V	13.047 V	11.402 V
12/08/2023 21:56:48.454 ms	Activacion de Disparo Enmascarado Unidad Temporizada 1 Fase A	39.984 A	40.436 A	40.033 A	0.139 A	10.827 V	13.047 V	11.402 V
12/08/2023 21:56:48.454 ms	Activacion de Disparo Pendiente	39.984 A	40.436 A	40.033 A	0.139 A	10.827 V	13.047 V	11.402 V
12/08/2023 21:56:48.454 ms	Activacion de Disparo Unidad Temporizada 1 Fase A	39.984 A	40.436 A	40.033 A	0.139 A	10.827 V	13.047 V	11.402 V
12/08/2023 21:56:48.454 ms	Activacion de Orden de Apertura	39.984 A	40.436 A	40.033 A	0.139 A	10.827 V	13.047 V	11.402 V
12/08/2023 21:56:48.474 ms	Activacion de Disparo Enmascarado Unidad Temporizada 1 Fase B	40.094 A	40.402 A	40.304 A	0.158 A	10.623 V	13.023 V	10.809 V
12/08/2023 21:56:48.474 ms	Activacion de Disparo Unidad Temporizada 1 Fase B	40.094 A	40.402 A	40.304 A	0.158 A	10.623 V	13.023 V	10.809 V
12/08/2023 21:56:48.476 ms	Activacion de Fallo de Orden de Apertura	40.096 A	40.420 A	40.370 A	0.178 A	10.521 V	13.073 V	10.724 V
12/08/2023 21:56:48.774 ms	Activacion de Disparo Enmascarado Unidad Temporizada 1 Fase C	40.166 A	41.205 A	41.121 A	0.238 A	12.523 V	13.189 V	10.803 V
12/08/2023 21:56:48.774 ms	Activacion de Disparo Unidad Temporizada 1 Fase C	40.166 A	41.205 A	41.121 A	0.238 A	12.523 V	13.189 V	10.803 V
12/08/2023 21:56:49.118 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase A	0.378 A	7.822 A	6.833 A	0.789 A	2.395 V	2.594 V	2.468 V
12/08/2023 21:56:49.118 ms	Desactivacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase A	0.378 A	7.822 A	6.833 A	0.789 A	2.395 V	2.594 V	2.468 V
12/08/2023 21:56:49.118 ms	Desactivacion de Disparo Enmascarado Unidad Temporizada 1 Fase A	0.378 A	7.822 A	6.833 A	0.789 A	2.395 V	2.594 V	2.468 V
12/08/2023 21:56:49.118 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Temporizada 1 Fase A	0.378 A	7.822 A	6.833 A	0.789 A	2.395 V	2.594 V	2.468 V
12/08/2023 21:56:49.122 ms	Desactivacion de Actuacion de Proteccion	0.342 A	0.224 A	0.499 A	0.036 A	0.352 V	0.451 V	0.157 V
12/08/2023 21:56:49.122 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase B	0.342 A	0.224 A	0.499 A	0.036 A	0.352 V	0.451 V	0.157 V
12/08/2023 21:56:49.122 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase C	0.342 A	0.224 A	0.499 A	0.036 A	0.352 V	0.451 V	0.157 V
12/08/2023 21:56:49.122 ms	Desactivacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase B	0.342 A	0.224 A	0.499 A	0.036 A	0.352 V	0.451 V	0.157 V
12/08/2023 21:56:49.122 ms	Desactivacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase C	0.342 A	0.224 A	0.499 A	0.036 A	0.352 V	0.451 V	0.157 V
12/08/2023 21:56:49.122 ms	Desactivacion de Disparo Enmascarado Unidad Temporizada 1 Fase B	0.342 A	0.224 A	0.499 A	0.036 A	0.352 V	0.451 V	0.157 V
12/08/2023 21:56:49.122 ms	Desactivacion de Disparo Enmascarado Unidad Temporizada 1 Fase C	0.342 A	0.224 A	0.499 A	0.036 A	0.352 V	0.451 V	0.157 V
12/08/2023 21:56:49.122 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Temporizada 1 Fase B	0.342 A	0.224 A	0.499 A	0.036 A	0.352 V	0.451 V	0.157 V
12/08/2023 21:56:49.122 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Temporizada 1 Fase C	0.342 A	0.224 A	0.499 A	0.036 A	0.352 V	0.451 V	0.157 V
12/08/2023 21:56:49.122 ms	Desactivacion de Orden de Apertura	0.342 A	0.224 A	0.499 A	0.036 A	0.352 V	0.451 V	0.157 V
12/08/2023 21:56:49.794 ms	Desactivacion de Oscilo Arrancado	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.017 V	0.020 V	0.014 V
12/08/2023 22:00:33.813 ms	Activacion de Salida Digital 1	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.010 V	0.017 V	0.013 V
12/08/2023 22:00:33.821 ms	Activacion de Entrada Digital 5	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.009 V	0.014 V	0.014 V
12/08/2023 22:00:33.851 ms	Activacion de Entrada Digital 9	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.005 V	0.016 V	0.017 V
12/08/2023 22:00:33.851 ms	Desactivacion de Entrada Digital 10	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.005 V	0.016 V	0.017 V

12/08/2023 22:00:33.857 ms	Activacion de Entrada de Posicion de Interruptor: Abierto(1) / Cerrado(0)	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.005 V	0.016 V	0.017 V
12/08/2023 22:00:33.857 ms	Desactivacion de Fallo de Orden de Apertura	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.005 V	0.016 V	0.017 V
12/08/2023 22:00:35.811 ms	Desactivacion de Salida Digital 1	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.009 V	0.012 V	0.017 V
12/08/2023 22:27:17.106 ms	Activacion de Orden Reposicion de Indicacion de Disparo	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.000 A	1.140 V	2.123 V	2.339 V
12/08/2023 22:27:17.106 ms	Desactivacion de Disparo Pendiente	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.000 A	1.140 V	2.123 V	2.339 V
12/08/2023 22:27:17.176 ms	Desactivacion de Orden Reposicion de Indicacion de Disparo	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.000 A	1.140 V	2.123 V	2.339 V
13/08/2023 02:16:11.411 ms	Activacion de Inicializacion por Cambio de Ajustes	0.000 A	0.000 A	0.000 A	0.000 A	67.945 V	68.615 V	68.123 V

A las 21:56:47.794 horas (horario UTC – 0) se registra la activación de la función temporizada de sobrecorriente de fases (*Activación de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase A*) y su consecuente operación en un tiempo de 660 ms (*Activación de Disparo Unidad Temporizada 1 Fase A*). Luego, a las 21:56:49.118 horas (horario UTC – 0), los valores tanto de las corrientes como de las tensiones son cercanas a cero, lo que se explica por la apertura del interruptor general de la barra 23 kV N°8.

Posteriormente, a las 22:00:33.857 horas (horario UTC – 0), se registra el cambio de estado del interruptor (*activación de Entrada de posición de Interruptor: Abierto(1) / Cerrado(0)*), lo que fue realizado en forma manual, según lo declarado por la empresa STM II S.A.

Se registra un desfase de 4 horas en la stampa de tiempo de las protecciones con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC – 0) establecida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

Apertura automática del interruptor de la barra 23 kV N°8 de S/E Chacabuco. Relé ZIV 7IRV-M.



En el registro oscilográfico se aprecia en primera instancia sobrecorrientes y detrimento de las tensiones de las fases "A" y "B", con una componente residual, lo que da cuenta de la presencia de una falla bifásica a tierra en las mencionadas fases. Luego de aproximadamente 379 ms (ver diferencia de cursores del canal analógico de corrientes), se observa que además se involucra a la fase "C", sin alcanzar a registrar el momento de la operación de la protección. En relación con el canal digital, solo se alcanza a registrar la activación de los elementos de la función temporizada de sobrecorriente de fases ($PU_TOC_A1 = 1$, $PU_TOC_B1 = 1$ y $PU_TOC_C1 = 1$).

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

12/08/2023-21:56:47.803**Suceso:** Activacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase A
7.639A 7.059A 1.120A 0.003A 47.088V 50.092V 66.084V

IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
----	----	----	----	----	----	----

12/08/2023-21:56:47.803**Suceso:** Activacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase B
7.639A 7.059A 1.120A 0.003A 47.088V 50.092V 66.084V

IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
----	----	----	----	----	----	----

12/08/2023-21:56:47.803**Suceso:** Activacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase A
7.639A 7.059A 1.120A 0.003A 47.088V 50.092V 66.084V

IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
----	----	----	----	----	----	----

12/08/2023-21:56:47.803**Suceso:** Activacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase B
7.639A 7.059A 1.120A 0.003A 47.088V 50.092V 66.084V

IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
----	----	----	----	----	----	----

12/08/2023-21:56:47.803**Suceso:** Activacion de Oscilo Arrancado

7.639A 7.059A 1.120A 0.003A 47.088V 50.092V 66.084V

IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
----	----	----	----	----	----	----

12/08/2023-21:56:48.183**Suceso:** Activacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase C
11.807A 11.072A 5.020A 0.492A 16.933V 7.650V 58.303V

IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
----	----	----	----	----	----	----

12/08/2023-21:56:48.183**Suceso:** Activacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase C
11.807A 11.072A 5.020A 0.492A 16.933V 7.650V 58.303V

IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
----	----	----	----	----	----	----

12/08/2023-21:56:48.403**Suceso:** Desactivacion de Oscilo Arrancado
12.525A 12.742A 12.675A 0.098A 11.366V 12.493V 10.519V

IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
----	----	----	----	----	----	----

12/08/2023-21:56:49.027**Suceso:** Activacion de Actuacion de Proteccion
12.779A 12.948A 12.797A 0.042A 9.379V 9.874V 9.354V

IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
----	----	----	----	----	----	----

12/08/2023-21:56:49.027**Suceso:** Activacion de Disparo Enmascarado Unidad Temporizada 1 Fase A
12.779A 12.948A 12.797A 0.042A 9.379V 9.874V 9.354V

IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
----	----	----	----	----	----	----

12/08/2023-21:56:49.027**Suceso:** Activacion de Disparo Pendiente
12.779A 12.948A 12.797A 0.042A 9.379V 9.874V 9.354V

IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
----	----	----	----	----	----	----

12/08/2023-21:56:49.027**Suceso:** Activacion de Disparo Unidad Temporizada 1 Fase A
12.779A 12.948A 12.797A 0.042A 9.379V 9.874V 9.354V

IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
----	----	----	----	----	----	----

12/08/2023-21:56:49.027**Suceso:** Activacion de Orden de Apertura
12.779A 12.948A 12.797A 0.042A 9.379V 9.874V 9.354V

IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
----	----	----	----	----	----	----

12/08/2023-21:56:49.049 Suceso: Activacion de Entrada Digital 24 12.788A 12.782A 12.806A 0.090A 8.577V 11.524V 9.242V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.097 Suceso: Desactivacion de Entrada Digital 9 12.697A 12.642A 12.983A 0.042A 6.778V 11.031V 9.553V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.107 Suceso: Activacion de Disparo Enmascarado Unidad Temporizada 1 Fase B 8.641A 11.340A 12.470A 0.207A 1.923V 11.583V 8.501V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.107 Suceso: Activacion de Disparo Unidad Temporizada 1 Fase B 8.641A 11.340A 12.470A 0.207A 1.923V 11.583V 8.501V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.115 Suceso: Activacion de Entrada Digital 10 0.107A 3.859A 3.488A 0.278A 3.033V 4.685V 3.210V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.119 Suceso: Desactivacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase A 0.856A 5.103A 5.450A 0.281A 2.857V 6.280V 2.956V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.119 Suceso: Desactivacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase A 0.856A 5.103A 5.450A 0.281A 2.857V 6.280V 2.956V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.119 Suceso: Desactivacion de Disparo Enmascarado Unidad Temporizada 1 Fase A 0.856A 5.103A 5.450A 0.281A 2.857V 6.280V 2.956V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.119 Suceso: Desactivacion de Disparo Unidad Temporizada 1 Fase A 0.856A 5.103A 5.450A 0.281A 2.857V 6.280V 2.956V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.123 Suceso: Desactivacion de Actuacion de Proteccion 0.101A 1.910A 1.654A 0.195A 2.258V 1.946V 2.280V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.123 Suceso: Desactivacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase B 0.101A 1.910A 1.654A 0.195A 2.258V 1.946V 2.280V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.123 Suceso: Desactivacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase C 0.101A 1.910A 1.654A 0.195A 2.258V 1.946V 2.280V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.123 Suceso: Desactivacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase B 0.101A 1.910A 1.654A 0.195A 2.258V 1.946V 2.280V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.123 Suceso: Desactivacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase C 0.101A 1.910A 1.654A 0.195A 2.258V 1.946V 2.280V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC

A las 21:56:47.803 horas (UTC – 0) se registra la activación de la función temporizada de sobrecorriente de fases (*Activación de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase A*), con su consecuente operación en un tiempo de 1.224 s (*Activación de Disparo Enmascarado Unidad Temporizada 1 Fase A*). Se determina un tiempo de apertura del interruptor de 96 ms (*Desactivación de Condición de Arranque U. Temporizada 1 Fase C*).

Se registra un desfase de 4 horas en la estampa de tiempo de las protecciones con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC – 0) establecida en la NTSyCS.

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

- Detalle de la generación programada para el día 12 de agosto de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 12 de agosto de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 12 de agosto de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de agosto de 2023 (Anexo N°4).
- Informes de fallas 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).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Enel Distribución Chile S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

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 las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye una correcta operación del sistema de protecciones de alimentador Sonda de S/E Chacabuco, por medio de la función temporizada de sobrecorriente de fases.

Se concluye un incorrecto modo de operación del interruptor 52E61 de S/E Chacabuco, correspondiente al alimentador Sonda, dado que dicho equipo no recibió la orden de apertura.

- Se concluye correcta pero indeseada operación del sistema de protecciones de la barra 23 kV N°8 de S/E Chacabuco, por medio de la función temporizada de sobrecorriente de fases, en respaldo ante una falla localizada en redes de distribución y la no apertura del interruptor del alimentador involucrado.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor asociado a la barra 23 kV N°8 de S/E Chacabuco.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Apertura automática del interruptor de la barra 23 kV N°8 de S/E Chacabuco, por medio de la operación de la protección temporizada de sobrecorriente de fases (51), a causa de una falla ocurrida en la red de distribución del alimentador Sonda. Si bien se produjo la operación de la protección 51 de dicho alimentador, la apertura de su interruptor de cabecera no se concretó, debido a que la vía de trip se encontraba interrumpida (cable suelto).

Con lo anterior, y considerando los registros de las protecciones tanto de la barra 23 kV N°8 de S/E Chacabuco, como del alimentador Sonda, donde se verifica la existencia de una falla bifásica a tierra en redes de distribución, es posible concluir un correcto desempeño de los sistemas de protecciones, aunque indeseada para el caso de la barra 23 kV en cuestión, dado que se desconectan consumos adicionales por la no apertura del interruptor del alimentador involucrado.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular, la operación no selectiva del esquema de protecciones asociado al paño de cabecera del alimentador Sonda de S/E Chacabuco.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 12 de agosto de 2023.

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

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

No se solicitarán por el momento.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa STM II S.A. lo siguiente:

- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico declarado (OPE21: Error en conexión de elementos de poder, protección o control), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular, mantenciones de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde existe el error de conexión, y registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM.
- Informar, por medio del sistema de correspondencia del Coordinador, cuando las acciones correctivas de corto plazo señaladas en su Informe de Falla se hayan concretado, las que consisten en permitir que la protección del alimentador Sonda muestre las señales digitales y que la protección de la barra 23 kV N°8 de la S/E Chacabuco muestre la totalidad de los eventos registrados (visualización desde la activación de las funciones de protección hasta el despeje de la falla), lo que fue comprometido para ser realizado durante el mes de septiembre de 2023.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 12 de agosto de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2	
Costos Totales [kUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323
Costo Marginal Quillota 220 kv	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	306	305	
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	714	709	708	701	688	678	670	652	550	521	520	522	522	547	527	528	604	634	712	755	772	781	787	772	15,573
CHAPIQUINA	8	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	7	8	8	8	8	107
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	21
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	21
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	11
CORRALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PUNTADELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	33
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	11
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	135
JUNCAL	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	124
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
BLANCO	12	12	12	12	12	10	10	9	9	9	9	9	8	8	8	8	9	9	9	9	10	10	12	12	237
LOSQUILOS	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	15	15	15	16	16	16	16	16	16	16	16	16	365
CHACABUQUITO	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	205
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALFALFAL	36	36	36	35	34	35	35	34	33	33	33	33	33	33	32	32	33	33	32	32	33	34	35	35	810
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	367
VOLCAN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
GUAYACAN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	5	5	6	5	5	5	4	5	4	5	6	5	5	6	6	6	6	5	6	6	5	5	5	6	127
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
PUNTILLA	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	5	4	4	5	5	109
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	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
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
AUXDELMAIPO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUZAL	39	39	39	39	39	39	39	39	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	46	46	46	46	46	46	808
SAUZALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHACAYES	31	31	31	31	31	31	31	31	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	33	52	52	52	52	52	799
SANANDRES	12	9	9	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	12	12	12	12	12	110
CONVENTOVIEJO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPASO	0	0	0	0	0	5	18	18	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	18	18	18	16	0	134

Periodo Desde: 12-08-2023 16-08-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321		5,106
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2		178
Costos Totales [kUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323		5,284
Costo Marginal Quillota 220 kV	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1		71.24
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2
Costos Totales [kUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323
Costo Marginal Quillota 220 kV	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641

PURISIMA	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
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	19	19
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LICAN	16	16	16	16	16	16	16	16	12	8	8	8	8	8	8	8	8	10	17	17	17	17	17	17
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PILMAIQUEN	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
RUCATAYO	49	51	53	53	53	53	53	53	49	49	49	52	52	52	52	52	52	52	53	53	51	53	53	53
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	12	12	12	12	12	12	12	12
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
CAPULLO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
CORRENTOSO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
NALCAS	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
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
HIDROBONITO-MC1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
HIDROBONITO-MC2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
LAARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ELCOLORADO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
COLLIL	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
PIEDRASNEGRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3
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

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	1629	1649	1566	1564	1569	1471	1394	1340	1161	1005	634	532	553	633	728	865	1064	1190	1157	980	816	671	662	697	25,529
PE-TCHAMMA	28	42	48	71	94	100	113	115	115	98	40	0	5	14	19	23	31	28	23	4	14	8	23	77	1129
PE-SIERRAGORDA	22	25	29	37	45	51	57	60	50	35	12	4	7	16	24	34	48	51	34	11	3	4	15	30	702
PE-VALLEDELOSVENTOS	3	4	5	8	10	12	15	16	14	10	2	0	5	19	36	51	30	58	47	27	11	3	2	5	392
PE-CERROTTIGRE	3	2	1	2	3	3	2	2	0	0	0	0	7	22	49	63	90	94	80	52	33	12	4	0	523
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	33	71	86	100	125	134	117	75	23	11	0	779
PE-CALAMA	11	13	19	25	34	37	41	43	29	15	0	0	9	25	36	48	65	65	49	29	14	8	12	14	642
PE-TALTAL	1	1	0	0	0	1	2	3	3	2	0	0	1	3	6	12	18	14	6	2	1	0	1	2	80
PE-ATACAMA	99	101	92	91	82	29	5	1	12	34	33	19	1	0	8	0	1	0	0	0	1	3	4	4	619
PE-SARCO	79	69	51	37	24	16	16	17	17	17	10	8	4	0	0	0	7	10	10	8	5	4	3	3	415
PE-CABOLEONES-1	76	76	62	46	35	23	11	6	6	10	9	8	6	2	0	1	7	9	10	13	15	13	11	8	464
PE-CABOLEONES-2	73	70	55	42	37	27	16	10	7	11	11	13	9	4	0	1	9	10	8	11	15	13	11	7	468
PE-CABOLEONES-3	103	98	78	65	49	33	22	14	9	7	2	2	1	0	0	0	9	13	16	17	19	16	15	12	601
PE-SANJUAN	127	124	105	61	56	41	20	16	12	9	1	3	6	3	1	6	17	20	19	18	16	14	11	10	716
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
PE-ELARRAYAN	81	80	77	82	83	77	75	72	60	48	28	28	27	24	24	32	41	46	45	43	37	35	32	30	1209
PE-TALINAYPONIENTE	47	47	46	47	48	49	49	48	42	39	27	24	24	23	22	26	29	28	25	20	18	17	15	9	767
PE-TALINAYORIENTE	53	51	48	48	49	50	50	45	34	28	19	19	22	23	25	29	30	27	21	13	9	6	4	2	703
PE-PUNTASIERRA	67	65	65	67	63	61	60	54	41	32	25	22	23	24	24	27	28	32	31	33	30	26	24	24	946

Periodo Desde: 12-08-2023 16-08-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2	2
Costos Totales [kUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323
Costo Marginal Quillota 220 kv	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	306	305	305
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641

PE-LOSCURUROS	64	55	44	46	48	46	47	37	24	18	14	17	21	22	21	25	28	29	26	21	15	12	9	9
PE-MONTEREDONDO	17	15	14	15	14	14	13	14	12	11	6	9	9	8	7	8	9	7	9	8	6	6	7	5
PE-PUNTAPALMERAS	29	31	30	30	30	31	30	27	24	24	17	16	17	17	16	19	20	19	20	19	14	10	6	6
PE-CANELA	6	6	6	6	6	6	7	6	5	5	5	6	7	6	7	7	6	5	3	3	2	2	1	1
PE-CANELA-2	30	30	29	30	30	32	32	31	28	31	27	29	30	29	29	30	31	30	26	21	17	15	13	9
PE-TOTAL	29	17	18	22	22	20	16	22	17	14	9	12	10	11	10	10	11	9	11	12	11	6	7	4
PE-UCUQUER-2	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	4	5	5	6	6	5	6	6	6
PE-UCUQUER	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4
PE-LAESTRELLA	27	26	27	28	27	28	28	27	25	21	15	13	12	12	12	13	17	22	26	26	27	26	27	29
PE-LASPENAS	2	2	2	3	3	2	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1
PE-CAMPO-LINDO	24	29	32	36	39	38	36	35	30	24	16	13	11	9	9	10	12	18	24	24	21	17	15	15
PE-ELMAITEN	5	6	5	5	5	6	5	5	4	4	3	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3
PE-NEGRETE	18	18	17	18	17	17	16	15	12	10	5	4	4	3	3	3	4	6	7	8	7	7	6	6
PE-MESAMAVIDA	23	25	26	27	28	28	27	27	22	18	12	11	10	9	9	10	11	14	17	17	15	13	12	12
PE-ALENA	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-CUEL	16	17	16	17	18	17	17	17	15	13	9	8	8	7	7	8	8	9	10	9	9	9	9	9
PE-LOMASDEDUQUECO	26	28	29	30	31	30	29	27	24	20	11	8	6	5	6	7	10	14	18	19	18	15	15	15
PE-LOSOLMOS	43	46	43	44	46	48	44	39	40	33	18	17	17	16	16	17	19	22	25	24	22	20	18	15
PE-RENAICO	39	46	48	52	53	53	51	50	42	36	26	23	19	17	17	19	23	27	30	29	24	18	18	14
PE-RENAICO-2	36	38	37	38	39	37	40	39	33	29	20	19	21	20	19	21	21	22	23	24	22	21	21	19
PE-MALLECONORTE	49	55	57	60	62	61	56	53	46	36	20	13	10	9	11	13	17	24	32	31	26	20	20	18
PE-MALLECOSUR	66	72	73	77	79	78	74	70	60	48	26	16	13	11	13	16	21	30	41	42	34	27	26	23
PE-SANGABRIEL	85	90	96	96	100	100	95	99	83	62	37	28	25	26	28	31	36	45	53	53	48	41	42	46
PE-LAFLOR	15	17	19	20	22	22	20	20	17	13	9	7	5	5	5	6	7	9	10	11	9	7	7	6
PE-LACABANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-TOLPANSUR	48	50	52	57	57	57	55	49	41	27	22	18	18	19	22	27	32	37	37	33	26	27	24	24
PE-ELNOGAL	5	6	6	6	6	6	6	5	4	2	2	1	3	3	3	3	4	2	1	2	2	1	0	0
PE-LOSBUENOSAIRE	13	14	14	15	16	15	15	14	11	9	6	5	4	3	3	4	5	7	8	8	8	6	6	5
PE-LAESPERANZA	5	5	5	6	6	5	5	5	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-LEBU	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1
PE-ELARREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1
PE-AURORA	6	7	9	11	14	17	20	24	26	28	26	27	30	32	35	43	54	65	72	72	75	73	79	85
PE-PUELCHESUR	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-SANPEDRO	4	5	7	8	10	11	13	14	14	16	15	16	17	18	18	19	21	24	24	23	23	22	23	24
PE-SANPEDRO-2	6	7	9	12	14	16	18	21	22	24	22	25	26	28	29	32	36	38	40	37	37	35	38	40

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	446	2898	4678	4996	5140	5115	5002	4893	4771	4270	1670	93	0	0	0	0	0	43,972
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	42
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	0	62
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	0	63
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	11	12	12	12	12	11	11	6	0	0	0	0	0	0	107
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	9	15	18	20	21	20	19	15	10	3	0	0	0	0	0	0	150
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	13	60	59	56	57	57	55	54	55	59	36	5	0	0	0	0	0	566
PFV-VALLEDLSOL	0	0	0	0	0	0	0	28	84	111	110	107	105	105	103	103	94	47	7	0	0	0	0	0	1004
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	35	63	68	68	67	65	64	64	52	19	0	0	0	0	0	0	570
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	7	7	7	8	8	5	0	0	0	0	0	68

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321	5,106
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	0	2	2	178
Costos Totales [kUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323	5,284
Costo Marginal Quillota 220 kV	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1	71.24
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	18	81	115	116	114	113	111	110	112	106	49	1	0	0	0	0	0	1046
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	8	58	80	80	78	77	76	74	74	70	24	1	0	0	0	0	0	700
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	75	79	80	81	79	78	78	70	6	0	0	0	0	0	0	636
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	15	28	37	42	47	46	40	33	23	8	0	0	0	0	0	0	321
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	0	0	74
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	15	56	79	78	78	77	75	73	70	57	22	0	0	0	0	0	0	681
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	2	0	0	0	0	0	0	0	63
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	12	21	23	23	23	23	22	22	19	8	0	0	0	0	0	0	197
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	9	16	17	17	17	17	17	17	14	6	0	0	0	0	0	0	147
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	0	0	59
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	14	130	181	185	189	188	191	192	189	170	74	3	0	0	0	0	0	1704
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	4	35	51	51	51	51	50	48	48	46	14	2	0	0	0	0	0	450
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	31	44	43	42	42	41	41	41	40	18	1	0	0	0	0	0	389
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	10	91	134	136	137	137	137	137	139	123	52	2	0	0	0	0	0	1235
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	21	127	172	174	171	170	171	172	167	150	73	2	0	0	0	0	0	1569
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	0	0	1	0	0	0	7	3	0	0	0	0	0	0	24
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	8	31	40	41	41	42	41	40	38	35	16	1	0	0	0	0	0	373
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	7	7	7	7	8	7	3	0	0	0	0	0	0	68
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	7	7	7	7	8	8	5	0	0	0	0	0	0	72
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	16	67	80	80	81	81	80	78	78	78	32	2	0	0	0	0	0	752
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	40	57	56	55	54	52	52	5	47	17	0	0	0	0	0	0	433
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	6	45	61	59	60	60	58	56	58	58	25	1	0	0	0	0	0	547
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
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	5	78	98	97	94	89	87	89	91	82	24	0	0	0	0	0	0	833
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	2	21	47	48	46	45	43	44	47	45	18	0	0	0	0	0	0	406
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	25	40	42	42	41	40	39	39	38	17	1	0	0	0	0	0	365
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	6	8	8	3	0	0	0	0	0	0	69
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	6	8	8	3	0	0	0	0	0	0	70
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	4	52	81	88	86	86	83	80	79	68	14	2	0	0	0	0	0	721
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	19	80	123	128	131	132	128	124	123	109	51	6	0	0	0	0	0	1153
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	9	14	14	14	14	13	13	14	12	5	0	0	0	0	0	0	124
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	9	37	57	57	55	55	54	55	57	48	18	0	0	0	0	0	0	502
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	26	92	110	69	71	18	19	21	22	112	55	2	0	0	0	0	0	618
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	15	74	111	114	115	116	116	114	109	101	49	4	0	0	0	0	0	1037
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	5	5	4	5	5	2	0	0	0	0	0	0	49
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	6	7	7	7	7	6	7	7	5	2	0	0	0	0	0	0	59
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	52
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	3	4	3	1	4	3	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	5	22	36	38	38	39	38	37	38	32	16	3	0	0	0	0	0	342
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	11	12	12	11	11	11	6	2	0	0	0	0	0	0	103
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	21	39	42	42	42	41	42	42	39	18	1	0	0	0	0	0	371
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	36	73	73	73	73	72	72	74	66	22	2	0	0	0	0	0	639
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	3	29	40	41	41	42	41	41	42	40	17	0	0	0	0	0	0	379
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	13	93	146	153	152	150	148	148	151	141	48	2	0	0	0	0	0	1345
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	25	42	44	44	41	40	36	37	32	5	0	0	0	0	0	0	346
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	48	62	64	64	63	61	60	60	57	15	4	0	0	0	0	0	559
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	3	1	0	0	0	0	0	0	52
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	8	18	20	21	22	21	21	21	18	7	1	0	0	0	0	0	178
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	3	23	39	42	42	41	40	40	41	41	23	3	0	0	0	0	0	378
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DIEGOALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	14	17	19	20	20	19	17	15	6	1	0	0	0	0	0	156
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	0	0	47
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	13	81	146	153	153	155	147	146	146	126	51	4	0	0	0	0	0	1322

12-08-2023 16-08-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321	5,106
0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2	178
264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323	5,284	
76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1	71.24
285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

0	0	0	0	0	0	0	30	174	264	266	266	271	260	255	253	222	92	4	0	0	0	0	0	2356
0	0	0	0	0	0	0	41	144	208	210	212	211	209	213	218	193	89	9	0	0	0	0	0	1957
0	0	0	0	0	0	0	5	28	54	65	66	64	63	64	64	56	28	5	0	0	0	0	0	561
0	0	0	0	0	0	0	10	65	96	99	101	101	101	101	99	93	37	0	0	0	0	0	0	902
0	0	0	0	0	0	0	2	40	60	63	63	63	61	60	60	54	18	1	0	0	0	0	0	545
0	0	0	0	0	0	0	1	9	19	23	22	21	22	22	22	19	3	0	0	0	0	0	0	183
0	0	0	0	0	0	0	17	70	103	110	111	111	111	110	111	98	53	2	0	0	0	0	0	1007
0	0	0	0	0	0	0	2	54	84	92	92	93	90	87	85	73	18	0	0	0	0	0	0	769
0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	8	8	7	5	1	0	0	0	0	0	0	60
0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	30
0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	5	7	7	8	6	6	7	5	2	0	0	0	0	0	0	54
0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	4	3	2	3	4	2	1	0	0	0	0	0	0	32
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	7	7	7	8	7	7	3	0	0	0	0	0	0	67
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
0	0	0	0	0	0	0	1	19	28	35	38	40	38	34	29	21	7	0	0	0	0	0	0	290
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	40
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	39
0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	6	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	62
0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0	0	54
0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
0	0	0	0	0	0	0	5	53	118	159	180	186	183	156	130	89	27	0	0	0	0	0	0	1285
0	0	0	0	0	0	0	1	32	62	64	66	67	64	64	65	57	19	0	0	0	0	0	0	561
0	0	0	0	0	0	0	4	27	50	56	56	57	55	54	57	47	18	1	0	0	0	0	0	481
0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	7	7	7	8	6	2	0	0	0	0	0	0	57
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	16
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	27
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	16
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	16
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0																								

12-08-2023 16-08-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321		5,106
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2		178
Costos Totales [kUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323		5,284
Costo Marginal Quillota 220 kV	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1		71.24
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

PFV-TALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	5	6	6	2	0	0	0	0	0	0	45
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELSALITRAL	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-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	6	2	1	0	0	0	0	0	0	40
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTALaura	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	0	23
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	17	21	22	22	18	7	5	1	1	0	0	0	0	0	124
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

12-08-2023 16-08-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321	5,106
0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2	178
264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323	5,284	
76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1	71.24
285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321	5,106
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	0	2	2	178
Costos Totales [kUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323	5,284
Costo Marginal Quillota 220 kv	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1	71.24
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	5	4	4	2	2	1	0	0	0	0	0	0	32
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	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-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	18
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	49
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	34
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LAMURALLA	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-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PIIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	7

12-08-2023 16-08-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321	5,106
0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2	178
264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323	5,284	
76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1	71.24
285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

[illegible]

Periodo Desde: 12-08-2023 16-08-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321	5,106
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2	178
Costos Totales [kUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323	5,284
Costo Marginal Quillota 220 kV	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1	71.24
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061		210,879
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321	5,106
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2	178
Costos Totales [kUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323	5,284
Costo Marginal Quillota 220 kV	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1	71.24
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

PFV-CORDILLERILLA	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-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	4	3	3	4	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTALUISA	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-ELCERNICALO-1	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-ELCERNICALO-2	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-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-BICENTENARIO	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-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	15
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANTAESTER	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-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DADINCO	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-PEGASUS	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-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	6	6	7	7	5	2	0	0	0	0	0	56
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	4	3	3	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	2	5	4	2	3	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ORION	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-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	6	3	3	1	0	0	0	0	0	29
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	16
PFV-GUADALUPE	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-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	6	6	3	1	0	0	0	0	0	46
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	6	3	4	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	6	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	31
PFV-BULNESLOSBARONES	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-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7

Periodo Desde: 12-08-2023 16-08-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321		5,106
Costos Encendido/Retención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2		178
Costos Totales [KUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323		5,284
Costo Marginal Quillota 220 kV	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1		71.24
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

[illegible][illegible][illegible]

Periodo Desde: 12-08-2023 16-08-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321	5,106
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2	178
Costos Totales [kUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323	5,284
Costo Marginal Quillota 220 kV	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1	71.24
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

[illegible]

12-08-2023 16-08-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321		5,106
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2		178
Costos Totales [kUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323		5,284
Costo Marginal Quillota 220 kV	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1		71.24
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

[illegible]

12-08-2023 16-08-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
sábado, 12 de agosto 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		264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321		5,106	
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2		178	
Costos Totales [KUSD]		264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323		5,284	
Costo Marginal Quillota 220 kV		76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1		71.24
Pérdidas [MWh]		285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275		6,089
Consumos Propios [MWh]		296	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305		6,936
Demanda Total [MWh]		8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061		210,879
Generación Total [MWh]		9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641		223,903

[illegible]

12-08-2023 16-08-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321	5,106
0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2	178
264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323	5,284	
76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1	71.24
285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

[illegible]

12-08-2023 16-08-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321		5,106
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2		178
Costos Totales [KUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323		5,284
Costo Marginal Quillota 220 kV	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	89.3	88.1		71.24
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	306	305		6,936
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

[illegible]

Periodo Desde: 12-08-2023 16-08-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321	5,106
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2	178
Costos Totales [kUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323	5,284
Costo Marginal Quillota 220 kV	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1		71.24
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

[illegible]

Periodo Desde: 12-08-2023 16-08-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321	5,106
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2	178
Costos Totales [kUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323	5,284
Costo Marginal Quillota 220 kV	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1		71.24
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

[illegible]

Periodo Desde: 12-08-2023 16-08-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321	5,106
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2	178
Costos Totales [kUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323	5,284
Costo Marginal Quillota 220 kV	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1		71.24
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTOTAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSIENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSIENTOS_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSIENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSIENTOS_GNL_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSIENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	165	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	297	297	297	297	297	297
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENCA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RENCA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
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
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	60	60	60	0	0
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	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_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 12-08-2023 16-08-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321		5,106
Costos Encendido/Retención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2		178
Costos Totales [KUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323		5,284
Costo Marginal Quillota 220 kV	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1		71.24
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2
Costos Totales [kUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323
Costo Marginal Quillota 220 kv	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641

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
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	9	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	9	9	9
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
ESCUADRON_COGEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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
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
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
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
SANTAMARIA_CAR	374	374	374	374	370	374	374	374	178	178	178	178	178	178	178	178	178	374	374	374	374	374	374	374
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
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
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	6
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
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
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
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
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
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
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
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
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
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
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
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
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	2880	2564	2372	2212	2138	2253	2410	2247	2298	1324	1596	1645	1665	1711	1674	1560	1676	2632	3015	3260	3311	3276	3216	3179	56,110
RAPEL-1	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	50	50	50	50	396
RAPEL-2	44	44	44	44	0	0	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	45	45	45	45	45	44	533
RAPEL-3	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	50	50	50	50	396
RAPEL-4	44	0	44	44	0	44	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	45	45	45	45	45	44	533
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	72	72	72	72	72	429
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	22	12	10	12	10	5	5	10	10	12	15	30	30	30	30	30	30	513
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	30	30	30	30	480

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 12 de agosto 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	264	262	257	257	257	256	260	241	97	90	92	90	90	90	90	90	89	201	337	347	347	347	335	321	5,106
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	59	91	0	0	0	2	2	178
Costos Totales [kUSD]	264	262	257	257	257	256	260	241	121	90	92	90	90	90	90	90	89	260	428	347	347	347	337	323	5,284
Costo Marginal Quillota 220 kV	76.5	74.9	74.5	74.1	74.8	74.0	75.0	72.8	67.9	45.2	52.1	49.4	49.4	49.5	49.4	47.9	49.1	76.7	98.7	100.0	100.1	100.1	89.3	88.1	71.24
Pérdidas [MWh]	285	288	264	258	252	260	258	222	160	262	270	268	269	271	275	267	226	190	236	251	251	261	270	275	6,089
Consumos Propios [MWh]	296	296	296	296	296	296	296	296	271	271	271	271	271	271	271	271	271	287	307	307	307	307	306	305	6,936
Demanda Total [MWh]	8871	8437	8108	7945	7875	7852	7942	8083	8287	8697	8956	9014	9029	9065	8989	8891	8802	9015	9648	9784	9687	9508	9331	9061	210,879
Generación Total [MWh]	9452	9022	8669	8500	8424	8408	8496	8601	8718	9231	9497	9552	9570	9607	9535	9429	9299	9492	10191	10342	10244	10076	9908	9641	223,903
CIPRESES-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
OJOSDEAGUA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISLA	52	52	52	52	52	52	52	50	47	38	38	38	36	36	38	38	48	52	52	52	52	52	52	52	1124
CURILLINQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	208	206	198	198	176	196	198	151	151	0	0	0	0	151	149	151	151	151	154	216	217	218	213	213	3667
PEHUENCHE-2	166	144	144	144	144	144	144	166	149	0	0	148	151	0	0	0	0	153	226	270	270	270	233	213	3276
COLBUN-1	229	229	229	229	229	229	229	229	229	195	130	210	210	208	209	193	128	229	229	229	229	229	229	229	5139
COLBUN-2	229	229	229	229	229	229	229	229	229	120	129	123	125	120	120	120	120	175	229	229	229	229	229	229	4579
MACHICURA-1	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
MACHICURA-2	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
SANIGNACIO	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	864
ELTORO-1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	15
ELTORO-2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	15
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	15
ABANICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTUCO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTUCO-2	160	160	160	146	160	157	160	152	151	80	160	139	143	160	113	80	102	160	160	160	160	160	160	160	3501
RUCUE	114	114	114	102	114	112	114	107	106	50	114	97	100	114	76	50	68	114	114	159	160	123	114	114	2565
QUILLECO	49	49	49	44	49	48	49	46	46	22	49	42	43	49	33	22	29	49	49	68	69	53	49	49	1102
LAJA1	17	17	17	16	17	17	17	16	16	10	17	15	16	17	13	10	12	17	17	22	22	18	17	17	392
RALCO-1	177	104	104	99	104	90	90	177	129	108	90	136	136	124	136	177	176	177	196	217	215	212	208	193	3573
RALCO-2	264	291	300	296	266	292	308	208	177	192	210	177	193	181	141	143	242	330	330	330	330	330	330	330	6039
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-1	159	209	135	64	64	64	114	55	105	20	20	20	34	34	34	34	84	84	134	152	202	225	225	225	2496
PANGUE-2	225	167	55	55	105	155	155	186	186	65	115	20	20	70	93	143	143	193	193	225	225	225	225	225	3469
ANGOSTURA-1	140	133	83	0	0	0	88	79	137	74	86	74	76	74	74	0	74	140	140	140	140	140	140	140	2172
ANGOSTURA-2	140	74	74	108	87	89	74	74	74	80	109	79	77	79	79	76	79	140	140	140	140	140	140	140	2431
ANGOSTURA-3	42	40	40	40	40	40	0	40	47	0	40	40	40	0	40	40	40	47	47	47	47	47	47	47	898
CANUTILLAR-1	59	59	59	59	59	59	59	50	77	72	77	77	77	77	77	77	77	80	80	80	80	80	80	80	1707
CANUTILLAR-2	80	59	59	59	59	53	59	56	77	67	77	77	77	77	77	77	77	80	80	80	80	80	80	80	1725

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 12 de agosto de 2023

12-08-2023

12-08-2023

	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	4.6	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.0	4.0	4.0	3.9	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	5.1	8.0	8.0	8.0	8.0	6.9	110.8	8.0	4.6
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.1	0.4	0.4	
ELTORON2	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	23.4	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.8	0.9	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.5	0.5	
RIOHUASCO	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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	12.3	0.6	0.5	
PUCJARO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.6	0.8	0.8	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	19.6	1.1	0.8	
LOSMOLLES	5.5	4.9	5.0	2.9	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	0.2	1.8	1.7	6.5	8.4	8.4	53.6	8.4	2.2	
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	
CH-HORNITOS	6.7	6.5	6.5	6.4	6.4	6.4	6.3	6.2	6.2	6.2	6.3	6.3	6.2	6.2	6.2	6.2	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	153.2	6.7	6.4
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	
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	
JUNCAL	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	5.7	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	6.0	6.4	6.4	6.3	133.8	6.4	5.6
BLANCO	9.7	9.5	9.4	9.2	9.1	9.1	9.0	8.9	8.9	8.8	8.8	8.8	8.7	8.7	8.7	8.8	9.1	9.7	10.5	11.2	11.6	11.6	11.4	11.0	230.2	11.6	9.6
LOSQUILLOS	15.4	15.6	15.7	14.8	15.4	15.0	14.9	14.7	15.0	14.5	13.8	13.7	13.7	14.4	13.7	13.6	14.2	14.5	14.3	14.6	15.7	15.2	16.7	16.2	355.3	16.7	14.8
CHACABUQUITO	9.5	8.8	9.1	9.4	9.3	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	8.6	8.2	8.3	8.4	8.7	8.0	8.2	8.5	8.8	8.6	9.2	9.1	9.4	212.0	9.5	8.8
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	5.7	0.3	0.2
CARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALFALFAL	31.9	31.9	31.9	30.5	29.4	29.4	29.4	29.4	29.4	29.4	23.2	20.8	20.8	20.8	20.8	20.9	27.9	30.7	32.6	32.6	33.8	34.3	34.3	34.3	690.4	34.3	28.8
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	
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	
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	
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	
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.3	0.9	0.9
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	78.4	3.3	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	
CHACAYES	34.6	33.1	33.1	33.1	33.1	33.1	33.1	33.2	28.6	27.6	27.4	27.1	27.1	27.4	27.1	26.7	27.3	27.7	34.5	55.3	57.4	57.3	57.2	55.9	858.0	57.4	35.8
SAUZAL	45.1	45.1	46.4	45.7	44.8	32.2	31.2	30.6	26.6	28.1	22.0	20.0	19.9	20.3	19.8	19.6	18.4	19.6	25.9	42.1	45.0	43.6	39.5	40.2	771.8	46.4	32.2
CIPRESILLOS	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.0	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	29.1	1.6	1.2
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	
SAUZALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LA-COMPANIA-II	1.9	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.2	1.9	1.9
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	17.9	18.0	15.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	7.1	15.1	18.0	17.9	18.4	0.0	0.0	133.6	18.4	5.6
SANANDRES	8.1	7.7	5.4	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.1	5.1	5.1	5.2	8.1	8.1	8.1	8.1	82.1	8.1	3.4
CONVENTOVIEJO	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.0	7.0	7.6	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	192.7	8.2	8.0
LAMONTANA-1	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	64.9	2.9	2.7
LAMONTANA-2	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	37.4	1.7	1.6
CUMPEO	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.1	2.6	2.0	2.2	0.7	2.1	3.7	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	86.9	4.2	3.6
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	
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LIRCAY	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.4	9.2	9.1	8.8	8.9	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	227.1	9.7	9.5
MARIPOSAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PROVIDENCIA	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.5	9.3	9.4	9.4	9.4	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.2	9.1	9.1	9.2	9.4	9.4	9.4	9.4	224.1	9.5	9.3
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	
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	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	0.4	9.8	0.4	0.4
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31.5	1.3	1.3
RIOCOLORADO	7.9	7.9	7.7	7.7	7.7	7.6	7.6	7.6	7.5	7.6	7.6	7.5	7.5	7.5	7.5	7.0	7.0	8.2	8.3	8.3	8.2	8.2	8.2	8.1	185.8	8.3	7.7
ITATA	17.5	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	477.5	20.0	19.9
ELDIUTO	0.0	0.0	0.0	0.																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-08-2023

12-08-2023

	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
PUELFU	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.3	9.4	9.4	8.9	9.0	8.9	9.1	9.0	8.9	8.0	8.0	8.0	7.9	9.2	9.4	9.4	9.4	9.4	217.0	9.4	9.0
MARIAELENA	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	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.5	0.2	0.2
LOSCOLOMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHAMLEUFU	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.1	2.7	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	79.7	3.4	3.3
CAPULLO	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.5	11.4	11.4	10.1	10.1	10.0	10.0	10.1	10.0	9.1	9.0	9.1	9.1	11.1	11.5	11.5	11.5	11.6	256.5	11.6	10.7
NALCAS	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.4	4.3	4.3	4.4	108.5	4.8	4.5
CALLAO	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	46.9	2.2	2.0
HIDROBONITO-MC1	8.0	7.9	7.9	7.8	7.7	7.6	7.6	7.5	7.3	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.6	6.1	6.6	7.2	7.1	7.0	7.0	7.0	6.9	173.1	8.0	7.2
HIDROBONITO-MC2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	47.2	2.1	2.0
HIDROBONITO-MC3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	53.0	2.3	2.2
UCATAYO	49.8	49.8	49.9	48.6	48.5	48.4	50.4	48.8	47.9	48.3	48.3	48.0	48.0	46.8	46.0	40.6	40.0	48.1	53.3	50.7	51.7	51.8	51.8	51.7	1166.9	53.3	48.6
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	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
ENSENADA	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	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	24.9	1.1	1.0
LAARENA	3.5	3.4	3.4	3.3	3.3	3.2	3.2	3.1	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	3.3	3.6	4.5	4.6	4.6	4.6	80.1	4.6	3.3
ELCOLORADO	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	30.7	1.5	1.3
DONGO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.3	2.5	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.2	2.1	2.3	3.0	3.3	4.5	4.6	4.6	4.6	3.0	4.0	77.2	4.6	3.2
COLLIL	4.8	4.6	4.5	4.3	4.2	4.0	3.8	3.7	3.6	3.5	3.4	3.3	3.3	3.2	3.2	3.3	3.6	5.3	6.5	6.5	6.6	6.7	6.7	6.7	109.4	6.7	4.6
QUELTHEUES	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	14.1	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	366.0	15.3	15.3
VOLCAN	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.3	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	107.8	4.5	4.5
GUAYACAN	4.2	4.6	5.0	4.9	4.8	4.2	4.1	4.2	4.8	4.2	3.6	3.7	3.9	4.1	4.0	3.2	3.5	3.0	4.5	4.7	4.6	4.0	4.0	4.5	100.2	5.0	4.2
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	5.5	6.0	5.6	5.6	6.5	6.2	6.2	6.2	5.0	4.3	3.4	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	4.2	4.3	4.6	4.0	4.0	4.7	7.3	7.0	127.5	7.3	5.3
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.8	2.2	2.2
PUNTILLA	5.3	5.8	6.1	6.2	5.3	5.0	5.3	5.4	4.9	5.2	5.1	4.0	3.8	3.7	4.5	5.8	5.6	4.6	4.1	3.9	2.5	3.4	4.2	5.5	115.2	6.2	4.8
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	1.7	1.7	1.5	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.6	1.6	1.7	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.5	1.6	39.2	1.7	1.6
ELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSBAJOS	1.4	1.7	1.9	1.9	1.9	1.6	1.5	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	1.2	1.1	1.1	1.5	1.8	1.7	1.3	1.2	1.0	0.8	0.9	1.3	34.3	1.9	1.4
AUXDELMAIPO	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.4	1.2	1.1	0.8	1.2	1.5	1.5	1.4	1.2	1.0	1.0	1.2	33.0	1.6	1.4	1.4
PULLINQUE	40.7	40.3	40.3	40.2	40.2	40.2	40.2	40.1	38.4	27.0	20.9	20.7	20.7	20.0	19.6	16.9	13.6	19.6	45.3	45.3	45.2	45.2	45.1	42.1	807.6	45.3	33.6
RECA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	40.7	1.7	1.7
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.3	0.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.2	0.0	0.6	0.1	0.0	0.0	7.0	0.6	0.3
MUCHI	0.4	0.4	0.2	0.2	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.6	0.4	0.4
LASFLORES	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	0.5	1.0	1.0	1.4	1.5	0.0	1.1	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	37.3	1.8	1.6
PEHUI	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	20.2	0.9	0.8
MOCHO	10.3	10.3	10.1	10.2	10.2	9.9	9.9	9.9	9.9	9.8	9.9	9.7	9.1	9.1	9.1	7.2	7.2	10.5	10.4	10.4	10.6	10.5	10.5	10.3	235.0	10.6	9.8
LICAN	16.8	16.6	15.9	11.7	11.1	11.3	11.1	9.9	8.7	8.4	8.4	9.3	10.3	11.2	11.6	10.7	10.8	11.5	15.6	16.6	16.6	16.5	16.7	16.6	303.7	16.8	12.7
CUMBRES	10.8	10.8	10.7	10.7	10.6	10.5	10.5	10.6	10.1	3.6	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	9.0	8.9	11.0	10.9	10.9	10.8	10.7	10.7	10.5	242.5	11.0	10.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSCORRALES-1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	67.9	2.8	2.8
LOSCORRALES-2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.5	1.0	1.0
MSA-1	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	68.1	3.0	2.8
PICHILONCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	26.3	1.2	1.1
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	76.7	3.2	3.2
DIGUA	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	20.2	20.2	20.2	20.2	19.1	122.5	20.2	5.1
MELO	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.8	1.9	1.8
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					

12-08-2023

12-08-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-CALAMA	19.6	21.9	25.3	28.6	42.6	11.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.8	21.3	26.1	4.8	0.0	0.4	2.1	214.5	42.6	8.9	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	18.2	20.1	116.1	120.1	143.0	159.7	165.4	104.2	15.4	0.2	0.0	864.6	165.4	36.0
PE-TALTAL	0.3	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.4	5.0	5.0	11.5	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	33.2	11.5	1.4
PE-SARGO	126.1	123.7	98.6	37.1	9.2	5.2	0.4	2.1	0.2	0.0	1.1	5.4	10.8	5.5	0.2	1.7	2.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	431.6	126.1	18.0
PE-SANJUAN	122.1	111.2	118.4	54.7	13.0	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5	0.5	1.1	9.3	9.0	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	453.8	122.1	18.9
PE-CABOLEONES	87.6	76.3	76.7	40.0	8.9	1.8	0.0	0.0	0.5	0.0	0.7	5.3	6.0	4.7	0.9	5.0	6.0	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	324.7	87.6	13.5	
PE-CABOLEONES-2	69.0	66.5	67.5	28.6	10.3	3.9	0.0	2.0	1.2	1.3	0.0	0.7	4.7	2.0	1.5	5.3	5.8	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	277.6	69.0	11.6	
PE-CABOLEONES-3	121.5	132.6	110.8	52.4	29.4	19.9	1.9	0.0	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.5	4.0	5.8	5.9	4.8	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.1	494.1	132.6	20.6	
PE-ATACAMA	102.3	112.1	99.0	52.8	44.6	30.9	3.7	0.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	1.7	0.0	0.4	0.2	0.0	0.1	0.9	449.8	112.1	18.7	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	101.1	101.1	100.5	99.4	99.7	89.7	98.9	94.1	73.4	64.2	62.1	52.1	59.5	43.6	43.2	35.9	29.2	25.2	30.0	53.7	15.9	10.9	0.0	0.0	0.0	1383.1	101.1	57.6
PE-LOSCURUROS	95.8	88.5	89.2	96.9	66.0	15.7	85.8	69.3	25.3	10.5	19.4	18.9	19.8	44.2	44.2	40.9	19.3	7.9	17.0	15.6	0.3	1.6	0.0	0.1	892.2	96.9	37.2	
PE-TALINAYORIENTE	71.8	69.5	68.3	75.0	71.0	40.8	64.8	67.0	31.0	17.1	25.9	25.5	25.3	22.2	22.0	14.0	12.4	6.7	10.1	11.9	0.1	0.2	0.4	0.8	753.7	75.0	31.4	
PE-TALINAYORIENTE	57.5	58.5	57.3	58.1	58.9	55.6	59.6	59.0	48.1	42.0	45.0	44.4	43.1	39.0	38.6	35.0	29.0	18.1	31.0	42.4	19.3	6.4	0.0	0.5	946.3	59.6	39.4	
PE-PUNTASIERRA	81.7	81.3	81.8	81.9	81.7	81.8	81.8	76.9	70.7	66.5	71.6	63.9	60.4	63.0	40.7	35.6	30.0	48.9	61.7	29.5	35.5	11.4	0.7	1420.9	81.9	59.2		
PE-MONTEREDONDO	34.8	35.7	35.6	40.2	37.5	26.1	39.2	37.6	25.8	15.9	19.0	19.3	20.6	16.9	17.0	11.6	8.3	3.5	8.8	16.9	1.3	4.9	0.4	0.0	476.9	40.2	19.9	
PE-CANELA	5.7	7.0	6.5	10.8	6.4	8.0	9.3	11.1	6.5	11.5	7.9	13.0	11.0	12.0	12.5	9.3	9.4	8.4	8.7	9.8	5.4	5.6	1.5	0.2	197.5	13.0	8.2	
PE-CANELA-2	25.6	42.2	30.9	44.2	29.0	42.8	55.6	43.7	33.3	52.7	45.6	55.1	48.2	35.9	35.6	31.7	30.8	34.8	45.7	44.1	29.0	30.1	20.4	6.9	894.0	55.6	37.3	
PE-TOTOTAL	23.6	33.4	30.0	38.9	22.0	20.3	35.0	29.7	18.5	18.7	18.7	18.6	20.7	17.1	18.9	12.4	11.0	12.5	26.6	29.5	17.2	18.9	5.2	4.7	502.1	38.9	20.9	
PE-PUNTAPALMERAS	38.3	41.3	41.3	42.0	36.3	34.2	40.3	41.4	17.7	26.1	26.1	26.6	27.1	32.4	33.9	18.0	17.0	17.8	28.6	38.9	20.1	23.2	10.3	4.2	683.1	42.0	28.5	
PE-UCUQUER	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.2	5.9	5.9	4.3	5.9	6.2	6.2	5.9	6.3	5.5	6.0	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	146.0	6.3	6.1
PE-UCUQUER-2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	5.8	6.0	6.1	6.1	5.9	6.1	5.6	5.5	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	145.9	6.2	6.1
PE-LA-ESTRELLA	50.1	49.6	42.5	49.6	50.1	50.1	49.4	47.9	42.6	32.5	29.7	31.4	23.7	23.5	9.6	9.5	8.9	14.7	38.1	43.8	46.8	46.5	45.8	42.7	878.8	50.1	36.6	
PE-ELMAITEN	7.6	7.5	7.6	7.5	7.3	6.8	6.8	6.3	6.4	4.0	1.7	2.1	0.9	1.3	0.8	1.0	0.9	1.4	4.3	6.2	5.8	5.4	7.6	7.2	114.2	7.6	4.8	
PE-LASPENAS	7.0	7.1	8.3	8.0	7.3	8.0	7.9	7.8	7.6	6.2	3.2	1.5	1.8	2.6	2.9	2.9	2.6	2.7	6.3	6.1	8.4	7.3	8.0	7.4	138.7	8.4	5.8	
PE-ALENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CUEL	14.9	14.5	16.6	14.8	17.7	16.2	12.2	12.4	8.3	4.7	2.4	3.3	1.5	3.8	3.0	4.4	3.8	6.0	11.3	11.9	8.6	14.0	13.1	9.2	228.6	17.7	9.5	
PE-LOS-OLMOS	61.1	56.9	56.4	53.5	52.9	48.1	60.7	50.4	37.8	20.6	9.9	7.7	5.5	1.0	1.1	8.5	10.9	27.5	36.3	53.8	38.9	46.5	36.1	36.7	818.8	61.1	34.1	
PE-LAESPERANZA	3.8	4.7	3.9	4.0	3.5	3.7	5.5	3.4	2.4	1.4	0.7	1.1	0.7	1.5	1.3	1.6	1.3	2.0	2.1	2.6	1.9	4.1	3.3	1.7	62.4	5.5	2.6	
PE-NEGRETE	27.3	28.8	21.9	27.5	25.9	25.0	29.8	20.5	17.3	11.5	5.8	6.6	4.8	5.0	4.9	4.0	4.0	9.6	14.2	17.9	13.2	24.7	19.9	14.5	384.5	29.8	16.0	
PE-LOSBUENOSAIRES	14.9	14.8	15.7	14.9	16.2	17.5	17.4	13.4	8.1	3.3	2.3	3.3	1.5	2.6	2.4	2.8	2.9	5.4	12.2	11.5	6.3	15.0	10.9	8.5	223.8	17.5	9.3	
PE-MESAMAVIDA	27.5	26.9	29.4	27.8	30.0	24.4	24.5	24.5	15.0	10.2	4.6	4.2	1.4	1.8	1.3	1.9	1.8	9.6	21.6	24.2	18.2	19.4	20.9	16.8	387.9	30.0	16.2	
CAMPO_LINDO_E1_EO	35.1	30.2	32.5	30.7	30.6	24.8	32.9	28.9	22.8	13.4	5.4	5.9	1.1	5.4	3.7	5.9	5.7	10.8	19.1	23.5	19.0	22.7	35.1	17.8	463.2	35.1	19.3	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LEBU-3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.2	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	2.3	0.3	0.1
PE-EL-ARBOL	3.0	3.7	5.2	3.7	4.4	2.8	3.6	4.7	4.7	3.6	1.1	0.4	0.3	1.8	0.9	0.5	2.3	2.9	3.7	4.8	4.3	2.3	1.9	1.9	68.4	5.2	2.9	
PE-RAKI	1.3	1.9	1.7	1.4	0.8	1.5	1.6	1.1	0.9	0.5	0.6	0.3	0.6	0.8	0.6	0.7	0.5	0.3	0.6	1.0	0.9	0.5	1.3	1.2	22.5	1.9	0.9	
PE-HUAJACHE	0.9	1.0	0.6	0.6	0.3	0.6	0.8	0.4	0.4	0.2	0.2	0.2	0.3	0.4	0.2	0.3	0.3	0.2	0.4	0.5	0.5	0.3	0.2	0.1	10.1	1.0	0.4	
PE-LA-FLOR	10.4	10.4	10.3	10.1	10.3	9.4	8.8	6.3	5.5	3.5	2.9	3.4	3.3	3.4	3.8	3.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	6.6	117.9	10.4	4.9	
PE-ELNOGAL	5.0	4.0	3.4	3.6	4.0	2.8	2.7	2.5	1.6	1.0	0.6	0.9	0.2	0.7	0.8	0.9	1.4	1.6	3.1	3.2	3.9	3.5	3.3	4.5	59.1	5.0	2.5	
PE-TOLPAN-SUR	75.4	70.7	71.1	69.9	69.7	70.6	70.3	52.2	52.0	36.2	24.2	25.4	27.3	28.7	27.5	23.1	23.3	25.4	36.2	41.0	45.4	66.6	48.3	29.8	1110.3	75.4	46.3	
PE-MALLECO-NORTE	63.9	70.7	62.5	61.6	60.0	51.4	40.4	60.4	63.1	31.4	4.0	1.4	1.7	2.4	2.9	3.0	3.0	19.9	35.6	41.6	32.4	72.0	54.7	31.2	871.2	72.0	36.3	
PE-MALLECO-SUR	94.2	94.6	100.0	98.1	98.4	79.9	75.6	103.6	90.5	38.1	14.7	7.1	3.2	2.6	2.3	1.0	1.0	27.0	48.6	59.0	60.1	107.0	62.4	25.8	1294.8	107.0	53.9	
PE-SANGABRIEL	102.8	105.7	118.7	115.2	113.7	101.7	139.6	117.6	97.7	53.8	28.3	21.3	22.0	23.0	21.1	23.7	29.3	35.9	52.1	48.4	39.1	92.4	52.7	34.6	1590.2	139.6	66.3	
PE-RENAICO	47.5	47.1	52.5	50.6	51.6	48.5	57.7	45.8	47.5	31.2	17.8	20.2	22.0	25.5	25.1	20.0	18.0	21.8	18.8	19.9	27.3	41.9	30.3	12.5	800.9	57.7	33.4	
PE-RENAICO-2	88.9	56.1	9.7	9.8	9.9	41.4	10.3	9.9	9.9	10.0	10.0	9.9	9.9	10.0	10.3	10.0	10.1	22.6	52.2	44.6	45.4	65.6	44.5	37.3	638.3	88.9	26.6	
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	51.2	46.5	46.9	36.5	41.0	35.9	33.8	29.5	18.8	17.8	3.1	7.2	2.3	1.6	1.6	1.9	1.7	9.9	23.6	31.0	35.2	42.1	36.7	31.3	587.1	51.2	24.5	
PE-PUELCHIE-SUR	0.8	5.0	7.7	12.1	15.9	21.2	27.5	23.7	29.7	27.9	42.0	49.9	49.9	57.9	58.9	49.5	45.9	62.6	79.2	90.0	86.8	89.6	97.9	92.1	1123.8	97.9	46.8	
PE-AURORA	5.9	13.7	12.0	12																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-08-2023

12-08-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	11.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	32.2	47.3	34.1	92.2	92.2	92.2	92.2	10.9	0.0	526.2	92.2	21.9	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	71.2	96.4	115.2	115.2	115.2	111.4	110.7	103.0	93.6	55.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	999.0	115.2	41.6
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.2	6.3	6.2	5.9	5.9	6.0	6.1	6.2	4.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	6.3	2.3
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	13.3	18.0	18.2	57.8	57.5	53.0	48.2	18.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	287.2	57.8	12.0
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	23.3	23.5	35.0	36.9	33.5	30.5	29.5	20.4	13.9	9.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	259.4	36.9	10.8
PFV-NUUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	54.7	73.4	79.8	80.1	72.2	70.2	69.9	60.5	55.0	28.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	653.5	80.1	27.2
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	14.5	38.6	75.6	75.5	74.9	72.5	71.0	65.4	63.4	35.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	591.1	75.6	24.6
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	47.5	91.0	123.8	125.2	124.8	122.8	117.6	113.4	100.9	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	978.8	125.2	40.8
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	0.1	1.2	3.5	8.1	7.9	7.7	7.2	7.8	7.9	7.6	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.7	8.1	2.7
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	23.3	31.8	38.4	38.4	38.3	36.9	36.6	33.5	32.4	16.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	329.9	38.4	13.7
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.5	0.5
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.5	3.7	3.6	3.6	3.6	3.7	3.8	3.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2	3.8	1.3
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	7.0	9.5	11.5	11.5	11.6	11.0	10.9	9.9	9.2	4.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.0	11.6	4.1
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	42.2	61.1	69.9	69.8	69.8	68.1	67.9	62.6	59.8	24.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	599.8	69.9	25.0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	19.3	32.6	40.2	40.1	40.1	37.3	36.9	33.2	32.2	22.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	337.0	40.2	14.0
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	83.4	142.1	154.5	155.2	154.9	150.3	148.2	136.6	133.4	60.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1333.4	155.2	56.6
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	9.9	18.7	39.2	42.0	40.9	41.8	42.5	43.2	35.3	9.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	324.8	43.2	13.5
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	40.6	62.4	75.3	75.2	62.9	60.5	60.2	55.8	53.2	22.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	573.3	75.3	23.9
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	18.4	29.5	34.1	37.0	37.0	35.0	34.8	30.1	29.0	9.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	296.3	37.0	12.3
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	8.9	16.9	22.0	22.0	22.0	21.0	20.7	18.5	17.6	7.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	177.1	22.0	7.4
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.4	1.6	1.8	1.8	1.7	1.4	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.8	0.5
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	7.3	12.5	20.8	21.5	21.6	21.0	20.9	18.5	15.3	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	165.7	21.6	6.9
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	3.8	7.5	7.4	7.4	7.4	7.6	7.6	6.4	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.1	7.6	2.4
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.7	6.3	6.5	6.4	6.4	6.4	6.6	6.8	6.3	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.7	6.8	2.4
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	70.4	110.6	121.5	129.4	129.4	124.2	122.7	109.3	100.8	46.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1074.6	129.4	44.8
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	28.0	47.1	64.5	62.6	61.8	59.3	58.6	53.2	48.3	18.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	504.3	64.5	21.0
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	210.5	247.9	273.4	270.3	269.4	261.5	259.6	237.7	223.6	131.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2413.5	273.4	100.6
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	51.7	82.6	85.0	85.0	84.8	82.0	80.6	73.3	70.0	37.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	741.2	85.0	30.9
PFV-LLANODELLAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	43.0	55.2	55.2	55.2	55.3	53.6	53.3	49.1	47.2	26.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	496.7	55.3	20.7
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	1.1	1.0	0.9	1.0	1.1	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.1	0.3
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	63.0	96.1	100.0	100.0	99.8	96.0	94.5	87.1	84.0	42.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	872.0	100.0	36.3
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	68.0	90.0	93.0	95.0	95.0	93.0	94.0	92.0	90.0	56.0	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	892.0	95.0	37.2
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	8.4	14.4	23.5	25.0	25.0	24.2	24.0	21.0	19.9	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	189.8	25.0	7.9
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.2	1.9	2.2	2.2	2.3	2.1	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.3	0.7
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.0	0.0	0.1	1.8	1.8	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.8	0.3
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.0
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.7	2.1	2.2	2.1	2.0	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.2	0.6
PFV-LOSLOSROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	14.1	27.9	29.5	30.2	30.7	30.3	28.2	24.7	22.0	7.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	247.8	30.7	10.3
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	3.8	1.2
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	4.3	7.9	7.8	7.8	7.8	7.9	7.9	7.1	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.0	7.9	2.6
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	5.0	5.5	5.4	5.5	5.5	5.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.6	5.5	1.5
PFV-VALLESOLAROEESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.7	5.5	5.3	4.9	4.6	4.6	4.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.		

12-08-2023

12-08-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-MARCHQUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.7	1.5	1.7	1.8	1.8	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.8	0.6
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	1.8	1.4	1.7	1.8	1.9	1.9	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.9	0.6
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	2.0	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.0	0.7
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.7	1.5	1.7	1.8	1.8	1.5	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.8	0.6
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.8	1.6	1.7	1.8	1.9	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.9	0.6
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.8	1.5	1.8	1.9	1.9	1.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.9	0.6
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.9	1.7	1.7	1.8	1.9	1.9	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.9	0.6
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	2.0	2.0	1.9	1.6	1.1	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.0	0.5
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.1	0.7
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.8	2.6	2.9	3.3	2.8	2.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	3.3	0.9
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.5	1.3	1.0	1.4	1.5	1.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.6	0.5
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	3.8	4.4	4.2	3.9	4.4	4.6	4.6	3.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.5	4.6	1.4
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.6	0.5
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.8	1.7	1.5	1.7	1.8	1.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.9	0.6
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.4	6.7	4.5	6.4	6.6	6.9	6.7	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.7	6.9	2.0
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.8	4.6	4.5	4.2	4.7	4.7	4.6	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.9	4.7	1.5
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.4	6.8	5.8	5.1	6.5	6.5	6.8	4.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.2	6.8	2.1
PFV-DOÑIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.4	5.5	4.2	4.6	5.2	5.4	5.7	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.5	5.7	1.7
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.5	0.6
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.7	1.3	0.5	1.4	1.6	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.7	0.5
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.6	6.9	5.4	5.6	6.4	6.7	7.0	4.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.1	7.0	2.1
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.3	0.1
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	1.9	1.4	1.8	1.9	2.0	1.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.0	0.6
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.2	2.0	1.6	2.1	2.2	2.3	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.3	0.7
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	5.4	6.1	5.9	5.6	5.7	6.1	6.1	4.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.5	6.1	2.0
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	5.5	6.5	6.4	6.0	6.1	6.7	6.7	5.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.2	6.7	2.1
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	5.8	7.0	6.8	6.7	6.3	7.0	7.1	4.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.0	7.1	2.2
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	44.4	87.4	131.6	150.0	149.6	143.9	131.3	75.4	15.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1078.8	150.0	44.9
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	31.8	64.5	67.0	67.0	66.6	62.8	62.9	57.4	54.4	23.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	561.9	67.0	23.4
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	23.8	45.0	50.0	50.0	49.8	47.9	47.6	42.1	40.6	17.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	417.0	50.0	17.4
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.2	0.4
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.5	0.5
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.2	2.2	2.5	2.3	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.5	0.7
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.2	2.2	2.5	2.3	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.5	0.7
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.8	2.1	2.0	2.2	1.9	1.6	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.2	0.6
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	1.7	1.6	1.5	1.7	1.7	1.7	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.7	0.6
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.0	1.8	1.7	1.9	2.0	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.0	0.7
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	7.3	8.4	8.5	7.4	7.6	8.4	8.7	7.5	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.6	8.7	2.8
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.1	1.3	1.6	1.7	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.7	0.4
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	204.0	247.9	273.5	275.5	275.5	264.9	262.7	239.5	224.2	122.3	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2417.5	275.5	100.7
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.7	0.2
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	1.0	1.1	1.3	1.4	1.5	1.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.5	0.5
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	2.7	3.1	3.9	3.9	3.6	2.9	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	3.9	1.1
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.4	5.6	5.7	6.3	6.5	6.6	6.6	4.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	6.6	2.1
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	5.6	6.0	5.9	5.7	5.9	5.9	6.0	4.5	1.1	0.0								

12-08-2023

12-08-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	1.2	0.2
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.0	2.3	2.5	2.5	1.8	1.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.5	0.7
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	1.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.8	0.6
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	1.1	1.6	2.4	2.2	2.3	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.4	0.7
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.4	0.7
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.4	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	1.8	1.7	1.7	1.9	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.9	0.6
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.8	4.0	4.3	4.2	4.9	1.4	3.7	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	4.9	1.2
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.9	1.6	1.8	1.9	2.0	2.0	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.0	0.6
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.8	4.1	1.5
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.9	0.6
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.3	4.5	5.1	5.5	5.8	5.7	4.7	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.3	5.8	1.6
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.2	2.3	2.3	2.4	2.2	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.4	0.7
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.2	6.3	5.8	5.9	6.0	6.3	6.2	3.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	6.3	2.0
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.0	1.9	1.8	1.9	1.9	2.0	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.0	0.7
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.8	1.8	1.7	1.7	1.6	1.5	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.8	0.6
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	0.8	0.3
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	3.4	4.7	4.6	4.4	4.6	4.7	4.7	3.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.8	4.7	1.5
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.6	1.6	1.6	1.7	1.8	1.8	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.8	0.6
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	1.5	1.8	4.4	4.8	3.7	0.0	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	4.8	0.9
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.0	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.0	0.6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.5	1.3	1.6	1.4	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.6	0.4
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.9	2.0	2.1	2.1	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	2.1	0.5
PFV-TILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	0.8	0.3
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.7	1.3	1.6	1.7	1.7	1.7	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.7	0.5
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	3.9	4.3	4.0	4.9	4.3	3.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	4.9	1.3
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	2.7	2.2	2.7	2.7	2.7	2.8	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.8	0.9
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.4	3.7	3.1	3.0	3.8	3.9	4.2	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	4.2	1.2
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.3	2.2	2.1	2.2	2.3	2.3	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.3	0.8
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	6.2	7.2	6.9	6.6	6.8	7.1	7.5	7.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.4	7.5	2.4
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.7	2.6	2.5	2.5	2.7	2.7	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.7	0.9
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.4	1.6	2.2	2.2	2.3	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.3	0.6
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.9	1.4	1.8	1.9	2.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.0	0.5
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.0	0.4
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.0	1.8	1.9	1.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.9	0.4
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.0	1.7	1.9	1.9	1.9	2.0	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.0	0.6
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	1.5	2.0	2.0	2.1	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.1	0.5
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.4	1.0	1.7	1.8	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.8	0.4
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	3.7	5.5	6.5	6.9	6.9	5.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.5	6.9	1.6
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.3	4.0	5.2	5.6	5.0	3.9	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	5.6	1.2
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	0.7	1.7	1.8	1.9	1.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.9	0.5
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.8	1.4	1.5	1.7	1.8	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.8	0.5
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.5	1.1	1.4	1.5	1.5	1.6	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.6	0.5
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.4	6.4	6.5	6.8	6.7	6.8	7.0	6.0	3.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.6	7.0	2.3
PFV-LOS																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-08-2023

12-08-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	PMGD-DIA	DMAX-	DMED-	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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 TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	4.8	6.6	6.5	6.4	6.1	6.7	6.9	4.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	6.9	2.1
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	4.1	4.0	3.7	3.6	4.0	4.1	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	4.1	1.3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.0	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.0	0.6
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.8	0.6
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.3	2.2	2.1	2.1	2.2	2.4	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.4	0.7
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	0.2	3.6	5.5	4.9	5.2	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	5.5	2.1
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	5.5	6.4	6.2	5.7	6.3	6.5	6.6	4.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	6.6	2.1
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	0.4	1.6	1.8	1.8	1.6	1.9	1.9	1.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.7	1.5	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.7	0.5
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.7	1.6	1.3	1.5	1.6	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.7	0.5
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.3	1.8	2.3	2.1	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.3	0.6
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	3.2	4.4	5.6	5.5	6.0	5.1	3.8	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.8	6.0	1.5
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	0.1	1.7	5.9	6.4	6.1	5.0	6.2	6.4	6.6	4.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.7	6.6	2.1
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	2.9	3.4	2.9	3.2	2.8	2.7	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	3.4	1.0
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.7	6.9	6.5	5.3	6.8	7.0	7.2	5.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.6	7.2	2.3
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	5.9	6.6	6.2	5.0	6.3	6.6	6.5	4.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.3	6.6	2.1
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.2	2.0	1.5	2.1	2.1	2.2	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.2	0.7
PFV-CADELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.3	2.1	1.7	2.3	2.3	2.3	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.3	0.7
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.1	5.6	5.5	4.6	5.8	5.6	5.3	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.5	5.8	1.7
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.1	3.6	5.4	6.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	6.2	0.9
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	1.8	1.5	1.4	1.7	1.8	1.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.9	0.6
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.2	2.7	2.6	2.5	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.7	0.7
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	5.3	5.8	6.0	5.8	6.6	6.8	6.8	4.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.3	6.8	2.1
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.4	0.5
PMGD-PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.4	0.5
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.8	7.3	7.0	7.1	7.1	7.3	6.9	3.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	7.3	2.3
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.2	5.4	6.5	7.6	7.5	6.9	5.5	3.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.2	7.6	2.1
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.8	1.7	1.6	1.7	1.8	1.8	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.8	0.6
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	1.9	1.8	0.7	0.9	1.8	1.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.9	0.5
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.4	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.9	0.2
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.3	3.8	9.0	15.0	15.0	14.2	12.8	11.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.2	15.0	3.6
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.3	2.2	2.1	2.3	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.3	0.7
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.9	1.9	1.8	1.7	1.9	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.9	0.6
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.1	2.2	1.9	2.0	1.9	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.2	0.7
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.7	1.7	1.6	1.5	1.7	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.7	0.5
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.0	6.0	5.8	5.5	5.4	5.8	6.0	4.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.5	6.0	1.9
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.7	1.9	2.2	2.1	1.9	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.2	0.6
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	6.7	6.6	6.6	6.6	6.8	7.1	6.2	4.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.5	7.1	2.4
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	3.7	3.6	3.8	3.8	3.9	3.7	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	3.9	1.2
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.1	0.4
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	1.7	1.4	1.9	1.9	2.0	2.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1		

12-08-2023

12-08-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	1.6	2.0	1.9	1.8	1.7	1.4	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.0	0.6
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.4	1.8	1.7	1.7	1.4	1.4	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.8	0.5
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.2	1.0	2.2	2.1	2.1	2.2	1.6	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.2	0.6
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	1.2	1.9	1.7	1.7	1.7	1.2	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.9	0.5
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.8	1.6	2.1	1.9	2.0	1.8	1.5	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.1	0.6
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	3.1	3.9	6.4	6.0	5.9	5.8	4.3	3.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.4	6.4	1.8
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.4	8.0	9.0	9.0	8.5	7.5	4.6	3.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	9.0	2.3
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	1.7	6.3	6.1	5.5	4.8	5.6	3.6	3.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.1	6.3	1.7
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.0	3.5	4.7	4.3	4.4	4.2	3.6	2.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	4.7	1.3
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.5	6.1	6.7	6.2	5.8	5.8	4.5	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.3	6.7	1.8
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.9	0.7	1.9	1.8	1.8	1.8	0.6	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.9	0.5
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	1.2	2.1	2.0	2.0	1.9	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.1	0.6
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	0.6	1.9	1.8	1.7	1.7	1.5	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.9	0.6
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	1.2	1.9	1.8	1.7	1.7	1.2	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.9	0.5
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	1.8	1.7	1.7	1.5	1.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.8	0.5
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.9	0.6
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	1.8	1.4	1.7	1.9	1.9	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.0	0.6
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.9	1.4	1.6	1.8	1.9	1.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.9	0.6
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	0.8	0.3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.0	6.5	6.6	6.4	6.4	5.6	5.4	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	6.6	1.9
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.3	3.0	8.6	9.0	9.0	8.5	6.3	4.7	3.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.2	9.0	2.3
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.1	6.3	4.4	5.4	5.9	6.2	6.3	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	6.3	2.0
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	1.8	1.8	1.6	1.4	1.6	1.1	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.8	0.5
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VALLEDALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	1.9	1.8	1.6	1.8	1.9	1.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.9	0.6
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.3	2.2	2.1	2.2	2.3	2.3	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.3	0.8
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.2	2.2	2.1	1.9	2.2	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.2	0.7
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.2	2.5	2.4	2.6	2.4	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.6	0.7
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	4.8	6.7	7.4	7.3	8.1	7.5	6.1	3.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	8.1	2.2
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.9	2.1	2.0	2.3	2.1	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.3	0.6
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	0.9	0.3
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.6	1.5	1.5	1.3	0.7	0.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.6	0.4
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.0	1.9	1.8	1.9	2.0	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.0	0.6
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	0.8	0.9	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.9	0.2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.4	1.4	1.8	1.8	1.9	1.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.9	0.6
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.1	1.0	1.2	1.2	1.3	1.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.3	0.4
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.7	2.0	2.0	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	2.0	0.4
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.0	1.6	1.8	1.9	2.0	1.9	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.0	0.6
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	8.8	7.3	48.2	51.9	51.9	51.8	51.8	49.1	32.8	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	360.1	51.9	15.0
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.0	2.4	2.4	2.6	2.4	1.9	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.6	0.7
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.5	1.7	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.7	0.6
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	5.6	6.1	6.5	6.5	6.5	6.5	6.4	4.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.2	6.5	2.1
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	5.9	6.9	6.8	6.7	6.8	6.7	7.1	5.1	1.4	0.1	0.0							

12-08-2023

12-08-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.8	1.4	4.0	3.7	3.6	3.3	3.7	2.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	4.0	1.1
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.8	1.8	1.6	1.8	1.8	1.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.9	0.6
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	3.0	2.6	7.2	6.6	6.6	5.9	4.6	4.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	7.2	1.9
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.5	4.5	4.3	4.4	4.4	4.5	4.5	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.1	4.5	1.4
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	1.8	1.7	1.6	1.8	1.9	1.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.9	0.6
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.9	1.8	1.9	1.9	2.0	2.0	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.0	0.7
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.8	4.6	4.6	4.4	4.1	4.5	4.5	3.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	4.6	1.4
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.9	5.4	4.4	6.3	6.6	6.1	4.9	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	6.6	1.7
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.9	2.0	1.9	1.8	2.0	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.0	0.6
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	5.7	6.6	5.9	5.1	6.5	6.4	6.5	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.4	6.6	2.0
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.6	4.5	6.4	6.5	6.7	6.6	2.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.6	6.7	1.6
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.8	2.3	3.4	6.3	6.4	6.8	6.7	4.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.7	6.8	1.7
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	1.2	1.3	1.2	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.3	0.3
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.8	3.4	6.1	7.3	7.3	7.4	5.8	5.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	7.4	2.2
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.0	1.8	1.5	1.8	1.9	1.8	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.0	0.6
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	0.6	1.8	1.7	1.7	1.7	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.0	0.5
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.8	1.7	1.7	1.8	1.9	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.9	0.6
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.4	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-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.9	0.0	0.0	0.0	1.7	0.9	0.1
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	18.9	17.3	17.4	17.1	17.2	17.1	17.1	18.1	19.4	18.9	18.3	17.8	17.7	17.9	18.4	18.4	16.8	19.5	19.8	19.7	19.8	20.2	20.0	19.9	444.4	20.2	18.5	
CERROPABELLON-U2_GEO	19.4	19.5	20.0	20.1	19.9	19.9	19.9	20.0	20.1	19.5	19.5	19.0	18.9	19.0	19.1	19.2	19.0	18.9	19.7	20.2	20.2	18.3	18.2	18.4	456.6	20.2	19.4	
CERROPABELLON-U3_GEO	17.1	16.9	17.2	17.2	17.1	17.2	17.2	17.0	16.6	16.2	15.9	15.8	15.7	15.6	15.8	15.8	16.1	16.3	16.5	16.8	16.7	16.8	16.9	17.2	397.7	17.2	16.6	
NORGENER-NT01_CAR	105.8	75.8	79.9	92.8	122.7</																							

12-08-2023

12-08-2023

[illegible]

12-08-2023

12-08-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	70.0	70.0	73.0	71.0	77.0	67.0	436.0	77.0	18.2	
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-2_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	70.0	73.0	71.0	77.0	6.0	348.0	77.0	14.5	
NEHUENCO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	226.0	226.0	226.0	227.0	224.0	227.0	226.0	226.0	226.0	325.0	343.0	343.0	356.0	342.0	366.0	352.0	4916.0	366.0	204.8	
NEHUENCO-2_GNL	305.0	227.0	227.0	226.0	217.0	227.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1429.0	305.0	59.5	
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-1_GAS	179.0	178.7	178.8	178.5	178.5	178.5	178.5	132.9	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	0.0	0.0	0.0	0.0	1383.4	179.0	57.6
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-2_GAS	232.0	209.8	222.4	268.6	222.0	256.9	214.6	264.9	46.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1937.5	268.6	80.7
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSVENTOS_GNL_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	56.0	36.0	0.0	13.0	98.0	203.0	98.0	8.5	
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	12.6	12.5	12.5	12.5	12.5	12.4	12.4	12.4	7.2	7.0	7.2	7.3	7.3	7.3	7.3	7.1	6.9	8.1	13.1	12.9	12.7	12.7	12.7	12.6	249.2	13.1	10.4	
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_GN	231.0	169.0	170.0	169.0	166.0	166.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1071.0	231.0	44.6
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	167.0	171.0	180.0	194.0	177.0	166.0	167.0	166.0	164.0	167.0	166.0	193.0	285.0	280.0	292.0	285.0	296.0	285.0	3801.0	296.0	158.4
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANTAMARTA_COGEN	8.4	8.4	7.6	7.5	7.6	7.4	7.7	7.5	3.7	1.3	1.3	1.5	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	3.2	8.2	8.8	8.5	8.4	8.5	8.4	130.0	8.6	5.4	
CMPPCCORDILLERA_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	
CMPPCCORDILLERA-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	
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CMPCITISSUE_COGEN	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.7	1.1	0.9	1.2	1.3	1.2	1.4	0.7	0.7	1.2	1.2	0.8	0.7	1.0	1.1	1.4	1.4	1.6	1.6	24.8	1.6	1.0	
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	
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	0.0	0.0	0.0	20.0	58.0	60.0	67.0	60.0	5.0	0.0	270.0	67.0	11.3	
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	
CANDELARIA-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	
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	
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	
EPACIFICO_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	
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

12-08-2023

2-08-2023

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.6	6.9	6.5	5.7	5.3	5.4	5.6	4.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.7	6.9
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSSAUCES-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	
PMGD-LOSSAUCES-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	
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHUPKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LONGUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-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	
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
WATTS-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	
WATTS-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	
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MULTIEXPORT-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	
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	
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	0.0	0.0	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-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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.6	2.5	1.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	2.3	2.5	2.5	2.6	2.8	2.8	2.2	41.8	2.8	
SALMFOOD-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	
CHANGOS->CUMBRES C1	-403.6	-436.5	-502.5	-439.8	-373.9	-357.1	-378.7	-234.4	-37.0	-66.1	-34.8	-17.3	-5.0	24.3	22.2	138.2	254.1	173.7	196.0	246.8	159.4	49.1	23.2	39.7	-1960.0	254.1	
CHANGOS->CUMBRES C2	-403.2	-435.9	-255.9	-439.1	-373.6	-357.0	-378.4	-234.9	-38.5	-67.4	-36.2	-18.7	-6.5	22.7	20.6	136.2	251.8	171.4	193.5	244.0	156.8	47.0	21.2	37.6	-1742.4	251.8	
CUMBRES->CHANGOS C1	418.7	452.6	520.7	456.5	388.9	371.8	393.8	246.9	46.6	74.5	42.7	25.0	12.7	-16.4	-14.0	-129.0	-242.9	-162.8	-184.1	-233.9	-147.8	-38.6	-12.9	-29.3	2239.8	520.7	
CUMBRES->CHANGOS C2	416.9	450.8	518.9	454.6	387.1	370.0	391.9	245.0	44.7	72.5	40.6	22.9	10.6	-18.5	-16.1	-131.1	-245.0	-164.7	-185.6	-235.4	-149.3	-40.1	-14.4	-30.7	2195.8	518.9	
TOTAL HORA.	7765.0	7370.1	7165.1	6853.8	6607.9	6563.6	6709.7	6553.5	6402.5	6886.4	7117.9	7132.0	7096.5	7019.1	6909.4	6546.5	6206.2	6343.7	6748.1	6948.9	7085.1	7162.9	6943.1	6569.1	164,706		
TOTAL HORA. SING	1965	1902	1750	1878	2023	2082	2031	2268	2574	2520	2581	2573	2562	2633	2677	2942	3168	3078	3186	3309	3150	2963	2904	2933	61,653		
TOTAL SEN	9730	9272	8915	8732	8631	8646	8740	8821	8976	9407	9699	9705	9659	9653	9586	9489	9374	9421	9934	10258	10235	10126	9847	9502	226,359		
CONS. PROPIOS	148	148	148	148	148	148	148	157	157	145	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	3,445	
CONS. PROPIOS SING	142	142	142	142	142	142	142	142	142	132	132	132	132	132	137	137	146	146	147	147	147	147	147	147	147	3,385	
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-821	-888	-899	-895	-762	-728	-771	-481	-83	-140	-77	-42	-17	41	36	267	497	336	380	480	307	87	36	69	(4,069)		
PER																											

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
12 de agosto de 2023

12-08-2023																	SS-CC	
Hora		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
00:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO slinv	-	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
00:08	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
00:08	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
00:08	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
01:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	Cancela SI 2023072873	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-		
01:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
01:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805 - IL 2021001066	ENEL GENERACION	-	-		
01:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-		
01:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-		
01:32	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
01:32	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000939	RNE	-	-		
01:32	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001710-IL2023001308	ENAP	-	-		
02:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-		
02:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001072	RNE	-	-		
02:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134	RNE	-	-		
02:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-		
02:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-		
02:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-		
02:10	-	CDC	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-40	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-		
02:10	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	116	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-		
02:10	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-		
02:10	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-		
02:10	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-		
02:10	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-		
02:10	-	PULELFU-1	PULELFU-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-		
02:10	-	PULELFU-2	PULELFU-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-		
02:10	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
02:10	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
02:10	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
02:10	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
02:10	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
02:10	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
02:10	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
02:10	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
02:10	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
02:10	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
02:10	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
02:10	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-		
02:10	-	PE-AURORA	PE-AURORA	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERX(ENERGIA LLAIMA)	-	-		
02:10	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-		
02:10	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-		
02:10	-	RUCATAYO	RUCATAYO	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RUCATAYO	-	-		
02:10	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
02:10	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
02:10	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
02:10	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
02:10	-	NALCAS-2	NALCAS-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
02:10	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
02:10	-	PALMAR-1	PALMAR-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
02:10	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
02:10	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
02:10	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
02:10	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
02:10	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
02:10	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -40	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-		
02:31	-	PANGUE-1	RALCO slinv	-	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-		
02:31	-	PANGUE-2	RALCO slinv	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-	-		
02:38	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	75	LP	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001072 - SI 2023066186	RNE	-	-		
02:44	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-		
02:44	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-		
03:17	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-		
03:17	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134 - IL 2023001309	RNE	-	-		
03:17	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001710-IL2023001308	ENAP	-	-		
03:17	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000939	RNE	-	-		
03:17	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
03:17	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
03:17	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
03:17	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-		
03:17	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-		
03:17	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
03:17	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
03:17	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	-	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
03:23	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	N	-	PC	PCP	OM	Cancela SI 2023066186	-	-	IL 2023001072	RNE	-	-		
04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001065	ENEL GENERACION	-	-		
04:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-		
04:12	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16_TG1+TV1_GNL_E	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
04:12	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	-		
04:12	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

12-08-2023																SS-CC	
Hora		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
12:50	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	INNERX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
12:50	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	LAP	-	-	
12:50	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	LAP	-	-	
12:50	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
12:50	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
12:50	-	FLORDA3-1	FLORDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-	
12:50	-	FLORDA3-2	FLORDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-	
12:50	-	PUNTILLA-1	PUNTILLA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-	
12:50	-	ANCOA-2	ANCOA-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
12:50	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
12:50	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
12:50	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RNE	-	-	
12:50	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RNE	-	-	
12:50	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RNE	-	-	
12:50	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RNE	-	-	
12:50	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RNE	-	-	
12:50	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RNE	-	-	
12:50	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RNE	-	-	
12:50	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	121	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RNE	-	-	
12:50	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	163	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RNE	-	-	
12:50	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RNE	-	-	
12:50	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RNE	-	-	
12:50	-	RUCATAYO	RUCATAYO	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-	
12:50	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
12:50	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
12:50	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
12:50	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
12:50	-	NALCAS-2	NALCAS-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
12:50	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
12:50	-	PALMAR-1	PALMAR-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
12:50	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
12:50	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
12:50	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
12:50	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
12:50	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
12:50	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
12:50	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
12:50	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	96	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
12:50	-	PFV-LUZDELENORTE	PFV-LUZDELENORTE	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	
12:50	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	
12:50	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
12:50	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
12:50	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
13:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC	
13:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	MT	N	-	FS	-	RE	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC	
13:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	DN	-	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
13:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	DN	-	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
13:10	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG1B	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-	
13:55	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	DN	-	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC	
13:59	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Mas SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC	
14:23	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG2B	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-	-	
14:30	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
14:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
14:40	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-450	-	-	-	-	-	Aumento Prorrata Generalizada costo SEN 0 por mayor disponibilidad de recurso edico.	SEN	-	-	CDC	-	-	
14:40	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
14:40	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
14:40	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
14:40	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
14:40	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	138	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
14:40	-	PFV-USYA	PFV-USYA	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
14:40	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	141	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
14:40	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
14:40	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
14:40	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
14:40	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
14:40	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
14:40	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
14:40	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
14:40	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-	
14:40	-	CAPILLO	CAPILLO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	CAPILLO	-	-	
14:40	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	CAPILLO	-	-	
14:40	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	CAPILLO	-	-	
14:40	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	107	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
14:40	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TOBO	-	-	
14:40	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	146	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
14:40	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
14:40	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
14:40	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
14:40	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
14:40	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
14:40	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
14:40	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
14:40	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
14:40	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
14:40	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
14:40	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
14:40	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	-	PE-CANELA	PE-CANELA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:40	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-				

12-08-2023																	SS-CC.	
Hora		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de			SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-
14:40	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	36	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:40	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:40	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	46	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:40	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	55	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:40	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:40	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:40	-	PFV-FINITERRAE	PFV-FINITERRAE	169	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:40	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	37	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:40	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:40	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	34	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:40	-	PFV-LASILIA	PFV-LASILIA	1	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:40	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	105	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:40	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	39	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:40	-	PFV-CAMPOSDLSOL	PFV-CAMPOSDLSOL	245	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:40	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	106	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:40	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	247	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER				
14:40	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE				
14:40	-	LAIJA1-1	LAIJA1-1	9	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE				
14:40	-	LAIJA1-2	LAIJA1-2	9	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE				
14:40	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	26	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE				
14:40	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	77	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE				
14:40	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	11	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE				
14:40	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	14	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE				
14:40	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	35	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE				
14:40	-	PFV-COVA	PFV-COVA	103	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE				
14:40	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	1	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENLASA				
14:40	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PE-ELARRYAN	PE-ELARRYAN	40	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	76	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	65	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	64	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	37	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	57	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	22	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	33	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	69	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	67	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	57	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	125	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	112	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENOR CHILE				
14:40	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	52	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	ENORCHILE				
14:40	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	48	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA				
14:40	-	LURCAY-2	LURCAY-2	9	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	HIDRO MAULE				
14:40	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	4	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	HIDRO MAULE				
14:40	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	5	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	HIDRO MAULE				
14:40	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	0	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)				
14:40	-	PE-AURORA	PE-AURORA	88	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)				
14:40	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)				
14:40	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)				
14:40	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	22	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)				
14:40	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	2	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	LAP				
14:40	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	18	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	LAP				
14:40	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	60	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO				
14:40	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	24	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO				
14:40	-	RENACO	RENACO	1	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	POTENCIA				
14:40	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	5	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	PRIME ENERGIA				
14:40	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	PUNTILLA				
14:40	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	PUNTILLA				
14:40	-	PUNTILLA-1	PUNTILLA-1	3	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	PUNTILLA				
14:40	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	1	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	PUNTILLA				
14:40	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	RÍO COLORADO				
14:40	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	RÍO COLORADO				
14:40	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	RNE				
14:40	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	RNE				
14:40	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	3	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	RNE				
14:40	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	RNE				
14:40	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	55	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	RNE				
14:40	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	RNE				
14:40	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	44	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	RNE				
14:40	-	PFV-ATACAMASOLAR	PFV-ATACAMASOLAR-2	116	N	-	CI	-	OM	Porrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Porrata : 450	SEN	-	-	RNE				

12-08-2023												SS.CC.				
Hora		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
14:40	-	PFV-SOLDELDIESIERTO	PFV-SOLDELDIESIERTO	153	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RNE	-	-
14:40	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RNE	-	-
14:40	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RNE	-	-
14:40	-	RUCAATAYO	RUCAATAYO	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	RUCAATAYO	-	-
14:40	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:40	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:40	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:40	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:40	-	NALCAS-2	NALCAS-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:40	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:40	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:40	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:40	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:40	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:40	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:40	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:40	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:40	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:40	-	PFV-RIODESCONCIDO	PFV-RIODESCONCIDO	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:40	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
14:40	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
14:40	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
14:40	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
14:40	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 450	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
14:51	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0_STV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV1C	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
14:55	-	ELTORO-1	ELTORO-1 vantu	MT	RO	-	MT	-	RE	Cambio de configuración	-	V	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	MT
14:55	-	ELTORO-2	ELTORO-2 vantu	MT	RO	-	MT	-	RE	Cambio de configuración	-	V	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	MT
14:55	-	ELTORO-3	ELTORO-3 vantu	MT	RO	-	MT	-	RE	Cambio de configuración	-	V	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	MT
14:55	-	ELTORO-4	ELTORO-4 vantu	MT	RO	-	MT	-	RE	Cambio de configuración	-	V	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	MT
14:57	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI GNL B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	ENGIE	-	-
15:09	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TGI GNL B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG1A	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
15:20	-	CDC	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-400	-	-	-	-	-	Aumento Prorrata Generalizada costo SEN 0 por mayor disponibilidad de recurso eólico.	SEN	-	-	CDC	-	-
15:20	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:20	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:20	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:20	-	PFV-ALMENDA	PFV-ALMENDA	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:20	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	132	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:20	-	PFV-USYA	PFV-USYA	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:20	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	134	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:20	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:20	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:20	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:20	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:20	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:20	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:20	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:20	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
15:20	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:20	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:20	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:20	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	COLBUN	-	-
15:20	-	ANTUICO-2	ANTUICO-2	140	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	160	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PFV-LASILIA	PFV-LASILIA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PFV-SOLDELLIA	PFV-SOLDELLIA	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	232	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	101	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	233	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:20	-	LAIJA1-1	LAIJA1-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:20	-	LAIJA1-2	LAIJA1-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:20	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 400	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-

12-08-2023																		SS.CC.
Hora		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
15:43	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B		DRO	DLC	PP	-	OM			-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR				
15:50	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	Estable en MT	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-			
15:52	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	160	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-			
15:55	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv		DN	-	PP	-	RE	Por SSSC	-	-	-	COLBUN	-	PC		
16:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Mas SSSC	-	-	-	COLBUN	-	PC		
16:03	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	ENGIE	-			
16:07	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B		RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG		-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR				
16:09	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV2C	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-			
16:10	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG2A	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-			
16:25	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por tasa de subida e inercia térmica y pronta bajada de ERNC.	-	-	-	COLBUN	-	PC		
16:25	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	200	N	-	CI	-	OT	Sube anticipado por tasa de subida e inercia térmica y pronta bajada de ERNC.	-	-	-	AES ANDES	-			
16:25	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por tasa de subida e inercia térmica y pronta bajada de ERNC.	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC		
16:25	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por tasa de subida e inercia térmica y pronta bajada de ERNC.	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC		
16:25	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por tasa de subida e inercia térmica y pronta bajada de ERNC.	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC		
16:25	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por tasa de subida e inercia térmica y pronta bajada de ERNC.	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	PC		
16:25	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipado por tasa de subida e inercia térmica y pronta bajada de ERNC.	-	-	IL 2023000939	RNE	-			
16:25	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por tasa de subida e inercia térmica y pronta bajada de ERNC.	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134	RNE	-			
16:25	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por tasa de subida e inercia térmica y pronta bajada de ERNC.	-	-	IL 2023001072	RNE	-			
16:32	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		DN	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
16:32	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
16:41	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2A	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-			
16:44	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
16:53	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcuri_loma		DN	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
16:55	-	RAPEL-1	RAPEL		DRO	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-			
16:55	-	RAPEL-2	RAPEL		DRO	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	N	IL 2023000805 - IL 2021001066	ENEL GENERACION	-			
16:55	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	Estable en MT	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-			
16:57	-	ELTORO-1	ELTORO_vantu	MT	RO	-	MT	-	RE	Cambio de configuración	-	V	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	MT		
16:57	-	ELTORO-2	ELTORO_vantu	MT	RO	-	MT	-	RE	Cambio de configuración	-	V	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	MT		
16:57	-	ELTORO-3	ELTORO_vantu	MT	RO	-	MT	-	RE	Cambio de configuración	-	V	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	MT		
16:57	-	ELTORO-4	ELTORO_vantu	MT	RO	-	MT	-	RE	Cambio de configuración	-	V	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	MT		
16:58	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-			
16:58	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	N	IL 2023000805 - IL 2021001066	ENEL GENERACION	-			
16:58	-	RAPEL-3	RAPEL		DRO	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	N	IL 2023000805 - IL 2021001066	ENEL GENERACION	-			
16:58	-	RAPEL-4	RAPEL		DRO	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-			
17:01	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	N	IL 2023000805 - IL 2021001066	ENEL GENERACION	-			
17:02	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-			
17:05	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcuri_loma	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-			
17:10	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-			
17:10	-	PANGUE-2	RALCO_sinv		DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-			
17:16	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2023000484	ENEL GENERACION	-			
17:20	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-			
17:26	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-			
17:27	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023001270	ENEL GENERACION	-			
17:27	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
17:28	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	ENGIE	-			
17:32	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023055274	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023055283	ENORCHILE	-	-		
17:32	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023068930	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:32	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023064706	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:32	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023055274	ENOR CHILE	-	-		
17:32	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023055283	ENORCHILE	-	-		
17:32	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023068930	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:32	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023064706	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:32	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000175	ENEL GREEN POWER	-	MT		
17:32	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000175	ENEL GREEN POWER	-	MT		
17:32	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000175	ENEL GREEN POWER	-	MT		
17:32	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT		
17:32	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT		
17:32	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
17:32	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
17:32	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT		
17:32	-	CMPLAJA	CMPLAJA_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT		
17:32	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
17:32	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-			
17:32	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
17:32	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		

12-08-2023																		SS.CC.
Hora		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
17:32	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001091	ESCUADRON	-	-		
17:32	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
17:32	-	LAIJAEVE-2	LAIJAEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
17:32	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC		
17:32	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	PC		
17:32	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023001289	STS	-	-		
17:32	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vcuri_loma	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
17:32	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcuri_loma	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
17:32	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC		
17:32	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC		
17:32	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	PC	-	OM	No sube PC SD 2023062311	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	PC		
17:32	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	RO	-	PC	-	OM	No sube PC SD 2023062311	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	PC		
17:32	-	COLBUN-1	COLBUN_vsigln	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración	-	N	-	COLBUN	-	PC		
17:32	-	COLBUN-2	COLBUN_vsigln	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración	-	N	-	COLBUN	-	PC		
17:32	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
17:32	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
17:37	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM	Acoplia TG1	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	MT		
17:39	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-		
17:39	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001953 - IL 2023000835	ENEL GENERACION	-	-		
17:39	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697 - IL 2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
17:39	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
17:39	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC		
17:39	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC		
17:39	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC		
17:39	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	PC		
17:39	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000939	RNE	-	-		
17:39	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001070 - IL 2023000134	RNE	-	-		
17:39	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023001072	RNE	-	-		
17:39	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2021001068	ENEL GENERACION	-	-		
17:39	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT		
17:39	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
17:39	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
17:39	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	ENGIE	-	-		
17:41	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	COLBUN	-	-		
17:43	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Estable en MT	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	MT		
17:44	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021001068	ENEL GENERACION	-	-		
17:44	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable en MT	-	-	-	ENGIE	-	-		
17:54	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	IL 2023001270	ENEL GENERACION	-	-		
18:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-		
18:02	-	RALCO-1	RALCO_sinv	240	RO	-	PC	-	OM	No sube PC SD 2023062311	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	PC		
18:02	-	RALCO-2	RALCO_sinv	240	RO	-	PC	-	OM	No sube PC SD 2023062311	-	N	IL 2023000772	ENEL GENERACION	-	PC		
18:03	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023001052 - IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
18:05	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	RO	LC	PMT	-	OM	Estable en MT	-	-	IL 2023001270	ENEL GENERACION	-	-		
18:17	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG2	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:20	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
18:22	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	DN	-	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
18:25	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Estable en MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
19:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	DN	-	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
19:12	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	DN	-	-	PP	-	RE	Control cota Angostura	-	-	-	COLBUN	-	PC		
19:13	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC		
19:16	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
19:16	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
19:19	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	DN	-	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
19:19	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	IL 2023001052 - IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
19:30	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_A	95	RO	LC	MT	-	OM	Estable en MT	-	-	IL 2023001052 - IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
20:18	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2023001052 - IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
20:19	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	DN	-	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
20:21	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Indisponible con GNL	-	-	IL 2023001052 - IL 2023001009 - IL 2023001311	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
20:24	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	N	-	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
20:30	-	RAPEL-1	RAPEL	RO	-	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021001064	ENEL GENERACION	-	-		
20:30	-	RAPEL-2	RAPEL	RO	-	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000805 - IL 2021001066	ENEL GENERACION	-	-		
20:30	-	RAPEL-3	RAPEL	RO	-	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000805 - IL 2021001066	ENEL GENERACION	-	-		
20:30	-	RAPEL-4	RAPEL	RO	-	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2021001067	ENEL GENERACION	-	-		
20:30	-	ELTORO-1	ELTORO_vantu	RO	-	-	CI	-	RE	-	-	V	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	-		
20:30	-	ELTORO-2	ELTORO_vantu	RO	-	-	CI	-	RE	-	-	V	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	-		
20:30	-	ELTORO-3	ELTORO_vantu	RO	-	-	CI	-	RE	-	-	V	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	-		
20:30	-	ELTORO-4	ELTORO_vantu	RO	-	-	CI	-	RE	-	-	V	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	-		
20:37	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	DN	-	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
20:43	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	N	-	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
21:04	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	N	-	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
21:07	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	DN	-	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
21:08	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-		
21:08	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-		

12-08-2023										SS.CC.						
Hora		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
21:08	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
21:16	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
21:19	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
21:21	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
21:21	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
21:25	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
21:27	-	ELTORO-1	ELTORO_vantu	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	V	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	-
21:27	-	ELTORO-2	ELTORO_vantu	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	V	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	-
21:27	-	ELTORO-3	ELTORO_vantu	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	V	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	-
21:27	-	ELTORO-4	ELTORO_vantu	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	V	IL 2021001180	ENEL GENERACION	-	-
22:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
22:10	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
22:13	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	LF 50 MW	-	-	IL 2023000939 - IL 2023001312	RNE	-	-
22:40	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
22:44	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
22:47	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_A	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	IL 2023001052 - IL 2023001009 - IL 2023001311	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:07	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
23:11	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:11	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
23:33	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
23:33	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
23:33	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
23:33	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
23:33	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
23:47	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	Cancela IL 2023001311	-	-	IL 2023001052 - IL 2023001009	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Sábado 12 de Agosto del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Angamos	-	7.0	GNP	
BESS Arica	2.0	1.7	-12.98 %	
BESS Cochran	-	0.0	-	LF
BESS Diego de Almagro Sur	-	44.8	GNP	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	1440.0	1307.6	-9.19 %	
HE Angostura	5500.5	4753.0	-13.59 %	
HE Antuco	3501.4	3766.7	+7.58 %	MM
HE Canutillar	3431.0	1546.0	(*) -54.94 %	
HE Cipreses	993.2	1009.2	+1.60 %	MM
HE Colbún	9718.4	9349.0	-3.80 %	
HE El Toro	45.0	237.5	+427.69 %	
HE Machicura	1920.0	1724.0	-10.21 %	LF
HE Pangu	5964.7	6822.2	+14.38 %	
HE Pehuenche	6943.4	6751.3	-2.77 %	
HE Pilmaiquén	936.0	919.4	-1.78 %	
HE Ralco	9611.7	10230.8	+6.44 %	
HE Rapel	2287.0	2275.8	-0.49 %	
HP Abanico	0.0	0.0	-	DF
HP Alfalfal	810.3	690.4	-14.79 %	
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	
HP Ancoa	188.3	185.8	-1.33 %	
HP Blanco	237.0	230.2	-2.87 %	
HP Capullo	273.6	256.5	-6.25 %	
HP Carilafquen	168.0	140.9	-16.13 %	
HP Chacabuquito	204.6	212.0	+3.62 %	
HP Chacayes	798.7	858.0	+7.43 %	
HP Chapiquina	109.0	110.8	+1.65 %	
HP Convento Viejo	192.0	192.7	+0.35 %	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	254.0	242.5	-4.54 %	
HP Curillín	0.0	0.0	-	MM
HP Digua	194.0	122.5	-36.85 %	
HP El Paso	134.0	133.6	-0.30 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	127.0	127.5	+0.39 %	
HP Guayacán	101.9	100.2	-1.69 %	
HP Hornitos	135.0	153.2	+13.48 %	
HP Isla	1123.6	987.2	-12.14 %	
HP Itata	432.0	477.5	+10.53 %	
HP Juncal	124.0	133.8	+7.90 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Del Desierto	53.8	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	4.2	5.0	+19.05 %	PMG, P
PMG PFV Machicura	36.3	41.6	+14.76 %	PMG
PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	12.1	12.8	+5.78 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	0.5	0.8	+73.91 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	73.8	67.4	-8.71 %	PMG
PMG PFV SDGx01	5.4	5.0	-7.41 %	PMG
PMG PFV Sol del Norte	50.5	55.2	+9.39 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	66.6	8.8	-86.74 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	24.8	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.4	102.2	-15.12 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
PMG TER Licantén	128.8	55.6	-56.83 %	PMG
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Arica	-	0.0	-	
PMGD PFV Armazones	9.7	31.8	+226.65 %	
PMGD PFV Clementina	-	0.0	-	
PMGD PFV Coyunche	0.0	0.0	-	
PMGD PFV El Gaviotín	0.0	0.0	-	
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	
PMGD PFV Independencia	-	0.0	-	
PMGD PFV Lo Miguel	-	0.0	-	
PMGD PFV Olivia	0.0	15.5	GNP	
PMGD PFV Olivier	-	13.8	GNP	
PMGD PFV Quemados	19.8	33.2	+67.77 %	
PMGD PFV REN	0.0	10.2	GNP	
PMGD PFV Rimini	-	55.4	GNP	
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-	
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-	
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	134.4	GNP	MM
HP Laja I	391.9	523.2	+33.51 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	313.6	303.7	-3.16 %	
HP Lircay	240.0	227.1	-5.38 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	0.0	0.0	-	DF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	57.4	53.6	-6.59 %	
HP Los Quilos	365.0	355.3	-2.66 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	192.0	153.1	-20.26 %	
HP Mampil	521.8	472.8	-9.38 %	
HP Mocho	312.0	235.0	-24.69 %	
HP Palmucho	0.0	183.0	GNP	
HP Peuchen	723.1	550.2	-23.91 %	DF
HP Providencia	240.0	224.1	-6.63 %	
HP Pullinque	910.7	807.6	-11.32 %	
HP Puntilla	108.5	115.2	+6.18 %	
HP Queltehues	367.1	366.0	-0.30 %	DF
HP Quilleco	1102.2	1125.0	+2.07 %	
HP Rio Colorado	216.0	185.8	-13.98 %	
HP Rio Picoiquen	460.8	350.6	-23.92 %	
HP Rucatayo	1245.0	1166.9	-6.28 %	
HP Rucue	2565.0	2691.0	+4.91 %	
HP San Andres	109.7	82.1	-25.16 %	
HP San Ignacio	864.0	864.0	-	
HP Sauzal	808.0	771.8	-4.48 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	MM
HP Volcán	101.4	107.8	+6.31 %	
La Confianza	-	0.0	-	PMG, PMGD
PARQUE EÓLICO SAN MATIAS	-	0.0	-	
PE Alena	0.0	0.0	-	DF
PE Atacama	641.7	449.8	-29.92 %	P
PE Aurora	931.0	1499.3	+61.04 %	
PE Cabo Leones 1	482.6	324.7	-32.72 %	
PE Cabo Leones 2	501.4	277.6	-44.63 %	
PE Cabo Leones 3	625.4	494.1	-20.99 %	
PE Calama	641.9	214.5	-66.58 %	LF
PE Campo Lindo	536.2	463.2	-13.62 %	LF
PE Canela	126.3	197.5	+56.40 %	
PE Canela 2	639.2	894.0	+39.87 %	LF
PE Cerro Tigre	548.9	864.6	+57.52 %	
PE Cuel	281.1	228.6	-18.70 %	LF
PE El Arrayán	1227.8	1383.1	+12.65 %	
PE El Maitén	85.4	114.2	+33.71 %	
PE LA CABAÑA	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	537.8	878.8	+63.40 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4868.2	4536.8	-6.81 %	
TER Angamos-ANG2	4933.9	4624.3	-6.27 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	173.1	-69.95 %	
TER Arauco MAPA	960.0	943.1	-1.76 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	1469.9	2335.8	+58.91 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1461.7	2137.4	+46.23 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	384.9	455.5	+18.34 %	
TER CMPC Pacífico	551.4	526.3	-4.55 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	156.4	+30.33 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	240.0	270.0	+12.50 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	180.6	184.3	+2.07 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochran-CCH1	4496.9	4380.1	-2.60 %	
TER Cochran-CCH2	4680.6	4759.7	+1.69 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	445.5	1272.0	+185.51 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1151.0	+133.94 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	286.0	117.9	-58.77 %		TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	46.6	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	801.3	795.0	-0.78 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	439.8	587.1	+33.49 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Los Buenos Aires	213.7	223.8	+4.70 %		TER Escuadrón	42.1	16.9	-59.90 %	LF
PE Los Cururos	695.5	892.2	+28.28 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	692.2	818.8	+18.29 %	LF	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	799.1	871.2	+9.01 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	1035.7	1294.8	+25.02 %		TER Guacolda 1	2476.5	2345.2	-5.30 %	LF
PE Mesamavida	423.4	387.9	-8.39 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
PE Monte Redondo	240.6	476.9	+98.23 %		TER Guacolda 3	2714.0	2537.0	-6.52 %	
PE Negrete	229.3	384.5	+67.71 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Puelche Sur	0.0	1123.8	GNP		TER Guacolda 5	2441.6	2463.4	+0.89 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	514.4	683.1	+32.79 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	945.9	1420.9	+50.22 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Renaico	772.4	800.9	+3.69 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	658.0	638.3	-3.00 %	P	TER IEM	0.0	0.0	-	MM
PE San Gabriel	1445.1	1590.2	+10.04 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE San Juan	746.1	453.8	-39.18 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	388.1	384.6	-0.90 %	DF	TER Kelar GNL	7977.0	7771.3	-2.58 %	
PE San Pedro 2	611.1	486.1	-20.45 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
PE Sarco	438.0	431.6	-1.46 %		TER Laja Energía Verde	205.7	97.0	-52.84 %	
PE Sierra Gorda Este	720.1	741.3	+2.95 %	LF	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Oriente	717.6	753.7	+5.03 %		TER Lautaro II	298.0	402.9	+35.19 %	
PE Talinay Poniente	776.9	946.3	+21.80 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	78.7	33.2	-57.87 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	249.2	-25.83 %	
PE Tchamma	1154.7	1602.1	+38.75 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	895.0	1110.3	+24.05 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Totoral	329.8	502.1	+52.25 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	125.2	145.9	+16.56 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	341.5	379.9	+11.23 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	386.9	324.8	-16.04 %		TER Los Vientos GNL	0.0	203.0	GNP	
PFV Andes Solar	128.0	113.0	-11.75 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	512.8	430.6	-16.03 %		TER MAITENCILLO	0.0	0.0	-	P
PFV Andes Solar II-B	1182.2	526.2	-55.49 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Atacama Solar II	978.5	978.8	+0.03 %		TER Masisa	172.6	165.6	-4.07 %	LF
PFV Azabache	382.8	389.6	+1.77 %	LF	TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	855.7	754.8	-11.79 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2418.0	2413.5	-0.19 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	419.9	329.6	-21.51 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	576.1	504.3	-12.47 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	564.7	659.8	+16.83 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1332.3	1383.7	+3.85 %	
PFV Chañares	184.4	177.1	-3.92 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	201.9	599.8	+197.12 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1264.0	1016.9	-19.55 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	160.7	165.7	+3.11 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1355.9	1074.6	-20.74 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1183.7	1392.9	+17.68 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	123.7	85.2	-31.11 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV ELENA	443.7	1.4	-99.70 %	P
PFV El Aguila	2.4	12.1	+404.17 %	
PFV El Manzano	-	0.0	-	
PFV El Pelicano	577.3	561.9	-2.66 %	
PFV El Romero	1316.9	1078.8	-18.08 %	
PFV Finis Terrae	1580.7	1706.0	+7.92 %	
PFV Granja Solar	475.3	591.1	+24.38 %	
PFV Guanchoi	2017.6	2417.5	+19.82 %	
PFV Huatacondo	587.2	287.2	-51.08 %	
PFV Jama	335.0	329.5	-1.63 %	
PFV Javiera	357.0	296.3	-16.99 %	
PFV LAS SALINAS	69.5	0.0	-100.00 %	P
PFV La Cruz Solar	397.6	349.6	-12.07 %	
PFV La Huayca II	155.0	106.5	-31.27 %	LF
PFV La Huella	495.0	417.0	-15.76 %	
PFV La Silla	9.3	10.2	+9.42 %	
PFV Lalackama	167.5	329.9	+96.95 %	LF
PFV Lalackama II	55.3	98.0	+77.12 %	
PFV Llano de Llampos	560.0	496.7	-11.30 %	
PFV Los Loros	298.1	247.8	-16.88 %	
PFV Los Tilos	11.1	20.8	+88.42 %	
PFV Luz del Norte	902.3	741.2	-17.86 %	
PFV Malgarida	1377.7	1333.4	-3.21 %	
PFV María Elena	461.5	389.1	-15.68 %	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P
PFV Nuevo Quillagua	716.1	653.5	-8.75 %	
PFV Pampa Camarones	11.0	46.4	+323.50 %	
PFV Pampa Solar Norte	330.5	337.0	+1.97 %	
PFV Pampa Tigre	737.1	458.7	-37.77 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	64.1	46.9	-26.86 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	108.2	105.5	-2.45 %	
PFV Quilapilun	516.1	462.0	-10.49 %	
PFV Rio Escondido	1030.3	872.0	-15.36 %	
PFV Salvador	389.0	0.0	-100.00 %	
PFV San Andres	191.0	189.8	-0.63 %	
PFV San Pedro	698.8	663.1	-5.11 %	
PFV Santa Isabel	537.3	259.4	-51.72 %	LF
PFV Santiago	442.9	360.1	-18.69 %	
PFV Sol de Lila	1063.7	999.0	-6.09 %	
PFV Sol de los Andes	573.6	573.3	-0.05 %	
PFV Sol del Desierto	1741.2	1603.7	-7.90 %	
PFV Tamaya Solar	679.6	762.3	+12.16 %	
PFV Uribe Solar	373.6	320.2	-14.31 %	LF
PFV Usya	330.1	314.3	-4.80 %	
PFV Valle Escondido	785.8	892.0	+13.52 %	
PFV Valle del Sol	1028.1	1030.4	+0.22 %	
PFV Willka	-	0.0	-	
PMG HP Aillin	62.6	73.1	+16.75 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	3.6	4.5	+25.00 %	PMG
PMG HP Callao	50.1	46.9	-6.42 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	1326.0	1429.0	+7.77 %	
TER Nehuenco II Gas Arg	4797.5	4916.0	+2.47 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	2405.6	2246.3	-6.62 %	
TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
TER Nueva Aldea	1224.0	983.8	-19.62 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	4807.0	3801.0	-20.93 %	
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	1071.0	GNP	
TER Nueva Ventanas	2942.5	3158.0	+7.32 %	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	0.0	0.0	-	DF
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	420.0	436.0	+3.81 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1B Gas Arg	348.7	348.0	-0.20 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	DF
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	1416.0	1383.4	-2.30 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	1664.7	1937.5	+16.38 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1336.7	1014.4	-24.11 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	130.0	-63.91 %	
TER Santa María	7208.0	6494.0	-9.91 %	LF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Carena	0.0	0.0	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	0.0	30.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	0.0	33.8	-	PMG
PMG HP Corrales	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG HP Correntoso	168.0	138.3	-17.68 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.02 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	34.5	28.6	-16.90 %	PMG
PMG HP MC1	197.1	173.1	-12.17 %	PMG
PMG HP MC2	61.5	47.2	-23.32 %	PMG
PMG HP MC3	55.2	53.0	-4.00 %	PMG
PMG HP Mariposas	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Nalcas	135.5	108.5	-19.97 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	73.8	152.1	+105.98 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	18.7	41.8	+123.21 %	PMG
PMG HP Pulelfu	225.6	217.0	-3.81 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	32.7	70.1	+114.12 %	PMG
PMG HP Renaico	14.8	21.0	+41.68 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	12.7	12.3	-3.33 %	PMG
PMG HP San Clemente	72.0	63.2	-12.22 %	PMG
PMG Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
PMG PE La Esperanza	90.5	62.4	-31.03 %	PMG
PMG PFV Antay	61.6	37.0	-39.85 %	PMG
PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG PFV Castilla	16.6	11.2	-32.51 %	PMG
PMG PFV De los Andes	60.8	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	LF
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	3271.2	3286.2	+0.46 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	12.5	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	464.0	410.0	-11.63 %	
TER Ventanas II	2160.0	2178.0	+0.83 %	
TER Viñales	433.0	478.8	+10.59 %	
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	215919.3	215486.7	-0.20 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMG North West	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	59.5	61.6	+3.61 %
PMGD HP Alto Hospicio	20.4	20.9	+2.59 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	35.5	33.0	-7.03 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	36.7	32.9	-10.40 %
PMGD HP Caliboro	20.2	22.3	+10.53 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	77.2	-
PMGD HP Collil	130.6	109.4	-16.23 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.8	10.1	+2.88 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	82.8	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	76.7	-
PMGD HP Dongo	40.4	77.1	+91.03 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.2	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	6.3	-
PMGD HP El Agrio	46.3	42.4	-8.42 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	0.0	0.0	-
PMGD HP El Brinco	0.0	0.0	-
PMGD HP El Canelo	85.3	79.7	-6.56 %
PMGD HP El Colorado	44.5	30.7	-30.98 %
PMGD HP El Diuto	66.4	9.2	-86.13 %
PMGD HP El Galpón	25.2	31.5	+24.93 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	96.8	91.9	-5.11 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	20.7	22.4	+8.30 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.3	24.8	-1.70 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	80.1	+11.29 %
PMGD HP La Bifurcada	0.0	0.0	-
PMGD HP La Compañía II	43.9	45.2	+3.02 %
PMGD HP La Montaña	38.3	55.9	+45.80 %
PMGD HP La Montaña II	21.7	36.6	+68.76 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Las Flores	0.0	31.4	-
PMGD HP Las Vertientes	38.4	39.3	+2.34 %
PMGD HP Los Bajos	40.5	34.4	-15.13 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	67.9	-
PMGD HP Los Corrales II	23.6	24.5	+3.66 %
PMGD HP Los Morros	3.7	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lockma	70.8	72.2	+2.02 %
PMGD PFV Loica	5.3	14.2	+170.38 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	9.5	9.4	-0.47 %
PMGD PFV Loreto	3.9	13.1	+232.75 %
PMGD PFV Los Cisnes	-	0.0	-
PMGD PFV Los Gorriónes	15.0	15.0	-
PMGD PFV Los Jotes	5.3	15.0	+180.43 %
PMGD PFV Los Lagos	2.2	11.2	+414.23 %
PMGD PFV Los Libertadores	34.4	44.1	+28.28 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.5	-
PMGD PFV Los Magnolios	9.5	15.8	+66.46 %
PMGD PFV Los Molinos	55.7	62.4	+11.97 %
PMGD PFV Los Nogales	-	0.0	-
PMGD PFV Los Paltos	11.4	13.8	+21.14 %
PMGD PFV Los Patos	13.1	17.1	+30.53 %
PMGD PFV Los Perales	12.4	16.7	+34.51 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	17.7	14.4	-18.51 %
PMGD PFV Los Tordos	9.0	29.6	+228.01 %
PMGD PFV Luce Solar	9.6	14.2	+47.40 %
PMGD PFV Luders	16.6	16.8	+1.08 %
PMGD PFV Lumbreras	12.4	19.5	+57.82 %
PMGD PFV Luna	9.8	12.6	+28.16 %
PMGD PFV Luna del Norte	16.9	17.0	+0.63 %
PMGD PFV Maikono	10.9	13.6	+23.89 %
PMGD PFV Malaquita II	62.8	54.5	-13.16 %
PMGD PFV Malinke	6.1	11.3	+85.22 %
PMGD PFV Malloco	11.2	14.6	+30.29 %
PMGD PFV Manao	9.6	15.1	+57.99 %
PMGD PFV Mandinga	19.1	34.8	+82.13 %
PMGD PFV Marambio	5.2	13.3	+157.93 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	48.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	3.9	14.0	+258.23 %
PMGD PFV Marin	4.8	17.7	+271.31 %
PMGD PFV María Pinto	9.8	14.3	+45.59 %
PMGD PFV Meco Chillan	15.8	31.7	+100.96 %
PMGD PFV Meli	23.7	48.4	+103.99 %
PMGD PFV Membrillo	1.4	8.9	+537.82 %
PMGD PFV Mercurio Sur	4.1	15.8	+287.70 %
PMGD PFV Milán A	2.5	14.2	+457.82 %
PMGD PFV Mitchi	68.7	63.0	-8.23 %
PMGD PFV Montt	13.2	15.6	+18.26 %
PMGD PFV Mostazal	49.3	50.7	+2.78 %
PMGD PFV Moya	46.3	55.1	+18.98 %
PMGD PFV Mutupín	20.4	46.7	+128.53 %
PMGD PFV Nahuén	53.2	50.3	-5.41 %
PMGD PFV Nan	11.1	13.6	+22.79 %
PMGD PFV Nazarino Verano	7.3	14.5	+97.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	34.3	25.6	-25.35 %
PMGD HP Los Portones	43.1	46.5	+7.92 %
PMGD HP MSA-I	0.0	68.1	-
PMGD HP Maisán	8.2	6.8	-16.47 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	78.6	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.5	-
PMGD HP Melo	41.1	43.7	+6.51 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.9	5.7	-4.01 %
PMGD HP Muchi	10.6	7.3	-31.32 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	9.9	9.3	-6.40 %
PMGD HP Palmar	144.0	125.2	-13.03 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	19.7	19.5	-0.57 %
PMGD HP Pichilonco	23.0	25.8	+12.19 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	15.0	18.8	+25.31 %
PMGD HP Purísima	9.1	9.8	+7.25 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	38.4	40.7	+5.88 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	38.6	28.0	-27.60 %
PMGD HP Río Trueno	111.3	98.1	-11.90 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	31.3	-
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	10.9	11.0	+1.38 %
PMGD HP Sauce Andes	8.5	5.7	-32.94 %
PMGD HP Trailelfú	36.3	32.1	-11.61 %
PMGD HP Tranquil	63.8	71.0	+11.26 %
PMGD HP Truful Truful	17.0	18.9	+11.25 %
PMGD PE El Arrebol	3.4	72.1	+2022.37 %
PMGD PE El Nogal	77.3	57.7	-25.32 %
PMGD PE Huajache	29.9	10.1	-66.38 %
PMGD PE Las Peñas	39.9	138.6	+247.51 %
PMGD PE Lebu III	26.2	2.3	-91.36 %
PMGD PE Raki	44.9	22.5	-49.79 %
PMGD PE Ucuquer	85.6	146.0	+70.57 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	11.9	26.2	+120.60 %
PMGD PFV Alcaldesa	16.3	28.4	+74.24 %
PMGD PFV Alcon Solar	20.7	54.6	+163.54 %
PMGD PFV Alhué	4.0	13.2	+232.30 %
PMGD PFV Alicahue	19.4	15.0	-22.68 %
PMGD PFV Alto Solar	10.6	3.7	-65.28 %
PMGD PFV Altos de Til Til	6.8	10.7	+56.91 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	25.4	25.9	+1.94 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.6	16.3	+11.30 %
PMGD PFV Anakena	51.0	72.1	+41.43 %
PMGD PFV Antonia	2.5	14.4	+471.46 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	6.3	25.9	+312.51 %
PMGD PFV Nihue	5.3	12.1	+130.99 %
PMGD PFV Norte Chico	12.7	9.3	-26.69 %
PMGD PFV Ocoa	16.4	18.2	+10.67 %
PMGD PFV Olivillo	34.7	47.4	+36.65 %
PMGD PFV Orion	6.5	12.4	+89.44 %
PMGD PFV Ovalle Norte	16.4	50.8	+209.07 %
PMGD PFV Ovejería	45.1	47.5	+5.42 %
PMGD PFV PAS1	63.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	15.3	23.6	+54.23 %
PMGD PFV Pachira	0.0	49.7	-
PMGD PFV Paine	69.8	70.9	+1.55 %
PMGD PFV Palto Sunlight	38.3	51.2	+33.84 %
PMGD PFV Pama	0.0	5.9	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	13.0	28.3	+116.74 %
PMGD PFV Panquehue II	25.9	22.1	-14.55 %
PMGD PFV Paraguay	28.5	45.6	+60.07 %
PMGD PFV Paranal	2.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	6.4	13.5	+110.42 %
PMGD PFV Parque Curicura	7.5	38.6	+412.73 %
PMGD PFV Parque El Olivar	31.0	45.2	+45.99 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	8.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	32.2	54.6	+69.70 %
PMGD PFV Parque Nancagua	4.8	35.5	+636.70 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	3.6	41.7	+1069.23 %
PMGD PFV Parque San Javier	10.3	29.5	+186.31 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	44.4	39.7	-10.54 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	22.6	35.8	+58.90 %
PMGD PFV Pastrán	20.4	13.8	-32.62 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	19.6	36.8	+87.88 %
PMGD PFV Pedreros	11.8	12.1	+2.88 %
PMGD PFV Pegasus	6.8	12.6	+84.64 %
PMGD PFV Pelumpen	6.9	9.9	+42.85 %
PMGD PFV Penaflor	37.3	49.7	+33.27 %
PMGD PFV Pencahue Este	7.5	14.7	+95.07 %
PMGD PFV Pepa	54.0	50.3	-6.87 %
PMGD PFV Pequen	0.7	11.5	+1606.40 %
PMGD PFV Peralillo	8.8	9.9	+12.64 %
PMGD PFV Pica	2.2	2.2	-0.75 %
PMGD PFV Pichon	-	1.8	-
PMGD PFV Picunche	20.0	48.8	+144.03 %
PMGD PFV Piduco	6.6	15.4	+134.20 %
PMGD PFV Pilipilen	9.5	15.7	+65.47 %
PMGD PFV Piquero	38.4	58.2	+51.54 %
PMGD PFV Pirque	9.9	12.9	+30.23 %
PMGD PFV Pitotoy	2.7	14.4	+429.42 %
PMGD PFV Pitra	8.8	15.8	+79.28 %
PMGD PFV Placilla	0.0	39.2	-
PMGD PFV Playerito	7.2	14.0	+94.69 %
PMGD PFV Playero	7.3	14.0	+92.62 %
PMGD PFV Playeron	7.5	14.2	+89.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	5.9	13.4	+127.72 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.8	14.0	+139.59 %
PMGD PFV Astillas	58.5	53.6	-8.46 %
PMGD PFV Avel Solar	26.1	45.7	+74.74 %
PMGD PFV Aviles	9.2	29.1	+215.56 %
PMGD PFV Ayla	12.0	30.2	+152.71 %
PMGD PFV Bellavista	14.2	14.7	+3.36 %
PMGD PFV Bellavista	69.6	63.7	-8.47 %
PMGD PFV Berrueco	23.3	42.3	+81.10 %
PMGD PFV Bulnes Barones	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bérغامo	2.3	13.1	+459.92 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	18.6	50.1	+169.04 %
PMGD PFV Cabilsol	15.8	15.9	+0.57 %
PMGD PFV Cabrero	23.1	40.1	+73.18 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	54.3	64.1	+17.99 %
PMGD PFV Caimi	0.0	1.0	-
PMGD PFV Calama	75.5	72.6	-3.89 %
PMGD PFV Calle Larga	11.8	15.8	+33.59 %
PMGD PFV Candelaria Solar	7.8	17.6	+126.72 %
PMGD PFV Canelillo	5.0	16.3	+228.34 %
PMGD PFV Canesa	13.8	16.1	+16.84 %
PMGD PFV Cantera	2.8	12.5	+338.19 %
PMGD PFV Cantillana	30.5	32.6	+6.74 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	25.9	34.5	+33.41 %
PMGD PFV Casuto	10.8	12.6	+16.41 %
PMGD PFV Catemu	8.0	11.3	+41.75 %
PMGD PFV Catán	16.5	15.7	-4.66 %
PMGD PFV Cauquenes	8.3	12.8	+54.47 %
PMGD PFV Chacabuco	55.4	50.4	-9.08 %
PMGD PFV Chalinga	3.6	15.1	+322.10 %
PMGD PFV Champa	25.7	42.9	+67.07 %
PMGD PFV Chancon	11.4	5.6	-50.49 %
PMGD PFV Chimbarongo	13.7	8.7	-36.87 %
PMGD PFV Chuchiñi	12.2	14.9	+22.09 %
PMGD PFV Cipres	13.2	43.4	+229.36 %
PMGD PFV Citrino	10.9	12.5	+14.71 %
PMGD PFV Ckilir	71.1	72.1	+1.52 %
PMGD PFV Cocharcas	6.5	11.7	+80.94 %
PMGD PFV Cocinillas	5.9	16.1	+171.43 %
PMGD PFV Coinco	-	1.8	-
PMGD PFV Colchagua	3.4	14.2	+318.50 %
PMGD PFV Colina	32.3	54.0	+66.93 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Chepica	2.4	6.3	+166.76 %
PMGD PFV Condor Pelvin	9.9	14.7	+49.05 %
PMGD PFV Condor Petorca	3.6	6.5	+78.88 %
PMGD PFV Cordillerilla	7.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	38.4	56.2	+46.22 %
PMGD PFV Covadonga	53.8	58.1	+8.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Plomo Verano	6.9	7.8	+12.51 %
PMGD PFV Población	9.1	14.2	+55.82 %
PMGD PFV Portezuelo	16.1	13.4	-16.65 %
PMGD PFV Pretty Field	9.8	17.2	+75.02 %
PMGD PFV Puangue	14.5	22.3	+53.24 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	42.3	-
PMGD PFV Puelche	6.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puente Solar	12.3	14.1	+14.85 %
PMGD PFV Pullalli	13.1	14.6	+11.68 %
PMGD PFV Punta Baja	10.0	12.4	+24.10 %
PMGD PFV Queltehue	2.7	14.2	+419.62 %
PMGD PFV Quetena	60.5	61.3	+1.28 %
PMGD PFV Quillay	6.5	14.2	+117.76 %
PMGD PFV Quinantu	45.0	42.7	-5.04 %
PMGD PFV Quinta	13.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RDCL SAN	29.3	47.9	+63.67 %
PMGD PFV RLA	9.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	4.3	13.8	+223.41 %
PMGD PFV Ratulemus	7.2	12.8	+77.07 %
PMGD PFV Rauquen	5.2	36.5	+597.13 %
PMGD PFV Recoleta	0.0	49.6	-
PMGD PFV Rexner	3.5	14.2	+303.58 %
PMGD PFV Rinconada	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rinconada Alcones	20.3	56.5	+178.12 %
PMGD PFV Rinconada Norte	4.1	17.9	+335.33 %
PMGD PFV Rodeo	4.9	13.1	+168.28 %
PMGD PFV Romeria	4.4	39.7	+812.08 %
PMGD PFV Rosario	-	0.0	-
PMGD PFV Rovián	22.3	36.8	+64.93 %
PMGD PFV Río Peuco	2.5	7.7	+203.49 %
PMGD PFV SDSI	6.0	12.8	+114.02 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	3.6	15.5	+335.45 %
PMGD PFV Salerno Solar	6.1	15.6	+156.39 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.0	16.1	+34.04 %
PMGD PFV San Antonio	13.5	51.8	+283.02 %
PMGD PFV San Camilo	3.2	14.5	+350.58 %
PMGD PFV San Carlos	5.2	12.7	+147.15 %
PMGD PFV San Emilio I	6.5	10.6	+61.87 %
PMGD PFV San Francisco	16.3	17.2	+5.46 %
PMGD PFV San Isidro	9.1	13.5	+48.46 %
PMGD PFV San José II	8.2	15.6	+89.64 %
PMGD PFV San Pedro	16.7	17.9	+7.05 %
PMGD PFV San Ramiro	48.8	48.7	-0.12 %
PMGD PFV Santa Adriana	11.2	13.4	+19.64 %
PMGD PFV Santa Amelia	3.5	16.9	+388.73 %
PMGD PFV Santa Carolina	1.5	11.7	+701.47 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.3	14.2	+6.99 %
PMGD PFV Santa Clara	8.9	16.6	+85.98 %
PMGD PFV Santa Cruz	9.2	47.7	+417.43 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	13.5	51.1	+280.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Crucero	14.6	14.3	-2.12 %
PMGD PFV Cruz	7.4	18.4	+149.95 %
PMGD PFV Curacavi	13.0	15.4	+18.95 %
PMGD PFV Cuz Cuz	12.7	14.6	+15.16 %
PMGD PFV Dadinco	7.3	14.2	+94.31 %
PMGD PFV Darlin	33.7	49.7	+47.53 %
PMGD PFV Diego de Almagro	48.1	58.7	+21.93 %
PMGD PFV Don Andrónico	3.9	12.2	+215.86 %
PMGD PFV Don Enrique	17.6	72.4	+311.46 %
PMGD PFV Don Eugenio	13.8	12.6	-8.54 %
PMGD PFV Don Jorge	4.0	18.5	+361.92 %
PMGD PFV Don Mariano	2.3	14.1	+522.33 %
PMGD PFV Don Martín	5.6	12.1	+116.70 %
PMGD PFV Don Rodrigo	6.8	26.3	+285.17 %
PMGD PFV Doñihue	25.0	41.5	+65.96 %
PMGD PFV Duqueco Solar	22.6	48.1	+112.73 %
PMGD PFV Eclipse	49.7	49.2	-0.97 %
PMGD PFV El Boco	22.3	38.3	+71.84 %
PMGD PFV El Castaño	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	7.5	7.7	+3.55 %
PMGD PFV El Cernicalo II	7.5	7.2	-3.55 %
PMGD PFV El Chercan	-	0.0	-
PMGD PFV El Chincol	14.9	15.8	+5.73 %
PMGD PFV El Chucao	7.0	12.3	+75.66 %
PMGD PFV El Cóndor	0.8	4.5	+452.64 %
PMGD PFV El Divisadero	14.2	17.1	+20.32 %
PMGD PFV El Estero	2.4	11.2	+367.82 %
PMGD PFV El Flamenco	12.2	6.2	-48.81 %
PMGD PFV El Huaso	11.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Ingenio	-	5.8	-
PMGD PFV El Laurel	20.7	35.9	+73.33 %
PMGD PFV El Litre	38.7	51.1	+32.27 %
PMGD PFV El Monte	4.5	14.2	+213.55 %
PMGD PFV El Picurio	12.4	11.9	-4.25 %
PMGD PFV El Pilpen	14.1	17.0	+20.35 %
PMGD PFV El Pitio	13.2	14.6	+10.61 %
PMGD PFV El Piuquen	7.5	13.4	+78.86 %
PMGD PFV El Queltehue	14.2	16.9	+19.30 %
PMGD PFV El Quemado	5.1	16.7	+228.74 %
PMGD PFV El Queule	22.8	21.6	-5.47 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	6.9	11.9	+72.40 %
PMGD PFV El Roble	11.1	48.5	+337.03 %
PMGD PFV El Romeral	4.1	29.6	+615.20 %
PMGD PFV El Salitral	14.7	21.0	+42.79 %
PMGD PFV El Sauce	11.1	15.9	+42.82 %
PMGD PFV El Sharon	3.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Tiuque	1.8	5.4	+198.02 %
PMGD PFV El Trigal	-	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	4.4	13.1	+199.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Emilia	8.2	51.2	+527.72 %
PMGD PFV Santa Ester	7.0	11.3	+61.51 %
PMGD PFV Santa Francisca	27.7	28.5	+2.73 %
PMGD PFV Santa Inés	6.9	15.1	+117.58 %
PMGD PFV Santa Julia	15.8	10.9	-31.33 %
PMGD PFV Santa Laura	13.3	13.5	+1.80 %
PMGD PFV Santa Luisa	6.2	12.7	+105.07 %
PMGD PFV Santa Margarita	3.7	14.3	+282.16 %
PMGD PFV Santa Rita	5.7	12.7	+122.48 %
PMGD PFV Santuario	18.0	17.2	-4.33 %
PMGD PFV Saturno Norte	4.2	23.9	+472.67 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	47.4	53.2	+12.29 %
PMGD PFV Sol del Norte	16.9	17.2	+1.57 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	42.7	66.6	+55.88 %
PMGD PFV Talca	15.1	42.0	+177.43 %
PMGD PFV Talhuén	17.6	18.8	+6.69 %
PMGD PFV Tallado	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tamarugo	17.2	18.9	+9.71 %
PMGD PFV Tambo Real	16.8	14.9	-11.24 %
PMGD PFV Taranto	10.3	34.1	+231.84 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	31.4	29.4	-6.30 %
PMGD PFV Til Til	12.9	6.3	-51.60 %
PMGD PFV Torino	5.7	7.1	+23.99 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	3.4	13.8	+312.02 %
PMGD PFV Trebal	12.3	15.2	+23.13 %
PMGD PFV Trebo	9.7	15.5	+59.69 %
PMGD PFV Trica-Dos	8.4	11.7	+39.40 %
PMGD PFV Tricahue II	46.0	21.1	-54.24 %
PMGD PFV Trinidad	5.3	15.1	+187.16 %
PMGD PFV Tucuguere	11.9	15.6	+30.67 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.3	+10238.20 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.3	0.9	+180.23 %
PMGD PFV Valle Este II	41.5	35.6	-14.18 %
PMGD PFV Valle Oeste II	40.5	33.1	-18.27 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	14.0	14.5	+3.43 %
PMGD PFV Ventisquero	-	37.6	-
PMGD PFV Venturada	20.0	39.8	+98.73 %
PMGD PFV Vicente	12.0	15.4	+28.34 %
PMGD PFV Victoria	64.7	65.7	+1.54 %
PMGD PFV Villa Alegre	10.3	29.6	+188.33 %
PMGD PFV Villa Cruz	9.0	14.3	+59.11 %
PMGD PFV Villa Moscoso	9.9	12.5	+25.75 %
PMGD PFV Villa Prat	2.7	7.5	+171.77 %
PMGD PFV Villa Seca	0.0	12.2	-
PMGD PFV Villa Solar	3.9	13.0	+229.79 %
PMGD PFV Violeta	-	0.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	5.9	14.3	+142.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Encino	3.9	11.0	+183.87 %
PMGD PFV Encon	33.4	45.5	+36.29 %
PMGD PFV Erinome	6.1	12.5	+106.47 %
PMGD PFV Escorial del Verano	4.6	15.0	+228.12 %
PMGD PFV Esfena	5.8	4.1	-29.16 %
PMGD PFV Esperanza	10.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	3.0	13.4	+346.51 %
PMGD PFV Fardela Negra	8.9	15.9	+78.78 %
PMGD PFV Filomena	4.1	13.8	+238.49 %
PMGD PFV Florencia Solar	23.3	53.1	+127.68 %
PMGD PFV Foster	12.9	14.4	+11.57 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	17.7	16.6	-6.10 %
PMGD PFV Fulgor	5.3	6.7	+26.50 %
PMGD PFV GR Lemu	9.6	26.5	+176.87 %
PMGD PFV GR Peumo	8.2	47.0	+475.70 %
PMGD PFV GR Pitao	46.5	48.7	+4.75 %
PMGD PFV GR Rauli	8.5	46.6	+450.42 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	10.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	8.8	14.0	+60.43 %
PMGD PFV Gabriela	56.6	67.6	+19.29 %
PMGD PFV Girasoles	6.2	12.8	+105.77 %
PMGD PFV Granada	43.2	43.4	+0.35 %
PMGD PFV Granate	43.0	74.3	+72.76 %
PMGD PFV Guadalao	9.8	18.0	+83.29 %
PMGD PFV Guadalupe	6.7	34.6	+419.34 %
PMGD PFV Guanaco Solar	43.0	50.5	+17.44 %
PMGD PFV Guarana	4.1	9.8	+137.40 %
PMGD PFV Helios	8.5	13.8	+63.22 %
PMGD PFV Homero	17.7	16.0	-9.66 %
PMGD PFV Hormiga	10.4	10.2	-2.78 %
PMGD PFV Hornitos	1.4	0.4	-72.45 %
PMGD PFV Huape	6.3	11.8	+86.73 %
PMGD PFV Huaquelon	40.9	65.0	+58.77 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	3.5	13.8	+293.62 %
PMGD PFV Illapel 5X	21.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	8.8	31.0	+254.44 %
PMGD PFV Jaururo	11.9	14.4	+20.67 %
PMGD PFV Javiera Carrera	41.4	0.2	-99.57 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	1.0	5.5	+473.24 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	11.9	13.8	+15.80 %
PMGD PFV La Acacia	34.2	39.4	+15.23 %
PMGD PFV La Blanquina	18.8	40.5	+115.54 %
PMGD PFV La Chapeana	11.8	11.2	-5.48 %
PMGD PFV La Chimba Bis	9.1	16.0	+76.12 %
PMGD PFV La Esperanza II	48.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	2.8	8.0	+188.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Yahutela	-	0.0	-
PMGD PFV Ñihue	4.5	5.5	+20.79 %
PMGD PFV Ñiquén	14.9	13.9	-6.44 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almerdrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	25.2	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	58.4	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.8	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.9	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	45.1	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	9.8	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Foresta	4.4	13.5	+208.48 %
PMGD PFV La Frontera	25.7	26.7	+3.80 %
PMGD PFV La Gamboina	0.0	0.1	+502.96 %
PMGD PFV La Lajuela	21.2	34.0	+60.28 %
PMGD PFV La Ligua	13.3	17.8	+33.68 %
PMGD PFV La Manga	18.8	14.2	-24.61 %
PMGD PFV La Muralla	2.0	13.5	+567.68 %
PMGD PFV La Palma Solar	28.8	45.8	+59.03 %
PMGD PFV La Victoria	23.2	42.4	+82.40 %
PMGD PFV Lagunilla	12.5	9.7	-22.80 %
PMGD PFV Las Cabras	2.6	14.5	+452.37 %
PMGD PFV Las Cachañas	7.0	46.8	+568.80 %
PMGD PFV Las Catitas	15.5	48.7	+213.80 %
PMGD PFV Las Chacras	13.1	0.6	-95.27 %
PMGD PFV Las Codornices	8.7	16.0	+83.45 %
PMGD PFV Las Lechuzas	8.7	14.4	+65.17 %
PMGD PFV Las Majadas	46.9	48.4	+3.30 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.7	11.2	+199.03 %
PMGD PFV Las Mollacas	11.8	3.7	-68.77 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	7.3	14.8	+103.34 %
PMGD PFV Las Palomas	15.8	14.5	-8.52 %
PMGD PFV Las Perdices	9.4	14.5	+54.26 %
PMGD PFV Las Rojas	14.4	12.5	-13.19 %
PMGD PFV Las Tencas	7.4	41.4	+456.13 %
PMGD PFV Las Terrazas	10.4	14.8	+42.31 %
PMGD PFV Las Torcazas	5.1	15.4	+199.66 %
PMGD PFV Las Tortolas	7.4	13.3	+80.62 %
PMGD PFV Las Turcas	14.2	11.6	-18.24 %
PMGD PFV Lima	2.4	7.5	+215.73 %
PMGD PFV Linares	0.0	37.0	-
PMGD PFV Lingue	9.5	15.8	+65.17 %
PMGD PFV Lipangue	11.8	17.3	+46.40 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	9.0	12.8	+42.14 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	31.6	28.6	-9.58 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	13.4	17.9	+33.47 %
PMGD PFV Llay Llay	35.3	58.4	+65.53 %
PMGD PFV Lo Boza	1.4	2.7	+97.23 %
PMGD PFV Lo Chacón	4.3	14.4	+231.39 %
PMGD PFV Lo Miranda	20.5	29.0	+41.36 %
PMGD PFV Lo Sierra	4.9	9.8	+100.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	30.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	13.6	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	47.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	7987.2	11744.9	+47.05 %

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 Canutillar

Menor generación real por control de transferencia

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Abanico	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de la central por derrumbe cercano a tuberías de las unidades ubicadas en lado posterior de la casa de máquinas de la central, según SDCF 2023042550.
HP La Confluencia	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Guacolda 4	0.0	Indisponible. Causa informada: Reparar filtro de manga, según SDCF 2023072545.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Calama	95.0	Limitado a 144 MW debido a falla detectada en la Fase A correspondiente al circuito N°1, según SICF 2023072909.
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Santa Isabel	42.0	Limitada a 70 MW. Causa informada: En proceso de normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001307.
TER Guacolda 1	98.0	Limitada a 151 MW, según IL 2023000939.
TER Guacolda 2	96.0	Limitada en 146 MW, según IL 2023000905.
TER Guacolda 4	39.0	Limitada a 60 MW. Causa informada: Por control de material particulado, según IL 2023001297.
TER Santa María	81.0	Limitada. Causa informada: Falla dâmpers aire caliente molino 10, según SICF 2023072544.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
HE Cipreses	66.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER IEM	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nahuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Norgener-NT02	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

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

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. TER Maitencillo, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PE Renaico 2, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas, PE Atacama, PFV Meseta de los Andes y PFV Elena continúan en período de puesta en servicio.
00:00	STM	SDAC Deshabilitado.
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 o 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:00	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
01:00	AES Andes	C. Angamos ANG1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según IL 2023072873.
01:43	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta por regulación de tensión.
03:17	RNE	C. Guacolda U-3 limitada a 65 MW. Causa informada: Cumple tiempo de estabilización de presión de vapor, según IL 2023001309.
05:06	RNE	C. Guacolda U-3 cancela limitación, según IL 2023001309.
05:13	Engie Generación	C. PE Calama sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 53 MW. Causa informada: Falla asociada al circuito N°1 del parque, según IF 2023003292.
05:45	Transelec	Línea 220 kV Ciruelos-Valdivia 1 abierta por regulación de tensión.
05:45	Transelec	Línea 220 kV Laurel - Pichirropulli 1 abierta por regulación de tensión.
06:55	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 abierto.
06:58	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
07:46	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta por regulación de tensión.
08:23	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de bandera en estructura N° 55, según SICF 2023072889.
09:15	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023072889.
09:30	Scotta	C. Cumbres sale de servicio en forma intempestiva con 10 MW. Causa informada: Falla en la comunicación con la bocatoma, según IF 2023003290.
09:44	Celeoredes	S/E Charrúa 52 J18 de la línea de 220 kV Charrúa – Los Pinos cerrada.
10:00	Scotta	C. Cumbres disponible y en servicio, según IF 2023003290.
10:43	Celeoredes	S/E Charrúa 52J18 de la línea de 220 kV Charrúa – Los Pinos abierta por capacidad de corriente de cortocircuito en barra 3 de 220 kV.
11:34	RNE	C. PFV Huatacondo con limitación. Causa informada: Sin comunicación con PPC. No puede prestar servicio de reactivos y cambios de consigna de potencia activa, según IL 2023001310.
12:00	CGE	S/E Tap Off La Negra TAP Transformador 110/23 KV 20MVA N°1 con solicitud de desconexión de curso forzoso, causa informada: Durante inspección en la subestación se detecta cable de control suelto asociado a protección de sobrecorriente del 52ET1, según SDCF 2023072901.
12:03	CGE	S/E Tap Off La Negra TAP Transformador 110/23 KV 20MVA N°1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023072901.
12:19	Transelec	S/E Los Notros interruptores 52J10 y 52J12 cerrados.
12:37	Angloamerican	S/E Los Maitenes Transformador de 220/66 kV, 60 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 a Interruptor 52J02, según SDCF 2023072902.
12:50	RNE	C. PFV Huatacondo cancelada limitación, según IL 2023001310.
13:00	Angloamerican	S/E Los Maitenes Transformador de 220/66 kV, 60 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023072902.
15:41	Engie Generación	C. PE Calama disponible y en servicio, según IF 2023003292. Queda limitado en 144 MW debido a falla detectada en la Fase A correspondiente al circuito N°1, según SICF 2023072909.
15:54	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
16:07	STS	S/E Nahuelbuta interruptor ET2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: realizar reemplazo de interruptor E2 del PE La Flor N°2, en falla, según SDCF 2023072904.
17:34	Transelec	S/E Los Notros interruptores 52J10 y 52J12 abiertos.
17:56	STM	S/E Chacabuco barra N° 8 de 23 kV interrupción forzada por protecciones y se pierden 16 MW de consumos.
18:04	Codelco El Teniente	S/E Cordillera BBCC 30MVAR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificación torque bornes condensadores, por alta temperatura en bornes de las celdas BBCC, según SDCF 2023072911.

Hora	Centro de Control	Observación
18:09	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
18:31	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
18:33	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 cerrados.
20:15	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
20:21	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos disponible solo con diesel. Causa informada: Indisponibilidad en la operación de los compresores que suministran el combustible (Gas), según IL 2023001311.
21:43	STS	S/E Nahuelbuta interruptor ET2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
22:13	RNE	Guacolda U1 con informe de limitación. Causa informada: Anormalidad en sistema de extracción de escorias. Según IL: 2023001312.
23:29	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor 52B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:29	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:47	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos disponible para operar con gas, cancela IL 2023001311.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20.9 [MW/m]
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -589.7 [MW]
06:30	Enel Generación	C. Antuco deja de verter.
10:25	Colbún	C. Colbún deja de verter.
11:10	Enel Generación	C. Antuco comienza a verter.
12:40	Engie Generación	C. Laja1 comienza a verter.
12:47	Enel Generación	C. Antuco deja de verter.
14:55	Enel Generación	C. Antuco comienza a verter.
16:57	Engie Generación	C. Laja1 deja de verter.
17:32	Colbún	C. Colbún comienza a verter.
18:25	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 30.6 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 860.8 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

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

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Puntilla	Hot Line principal.	04/06/2023	11:25		
Colbún	Hot Line de respaldo.	05/08/2023	00:00		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 12 de agosto de 2023

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023072623	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1651	BA S/E CHARRUA 220KV SPT-8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Pruebas de inyección mutuas entre el equipo TCT12-1 y TCT16 para la protección 8783 del patio de 220 KV para incluir la nueva barra BUS-IT12 ubicada en caseta 171, para esta inyección se utiliza como patío de referencia la barra del patío IT6.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Pruebas de inyección mutuas entre el equipo TCT12-1 y TCT16 para la protección 8783 del patio de 220 KV para incluir la nueva barra BUS-IT12 ubicada en caseta 171, para esta inyección se utiliza como patío de referencia la barra del patío IT6. Condiciones: B. Monitoreo de 500/220KV Charria, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 3-Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Subestación Charria, Protección 8783 del patio de 220 KV bloqueada. * Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charria", NUP 1569.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 09:49	12-08-23 26:35	
2023072624	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	102	CHARRUA TBE 525/230/166KV SX2DNVVA - URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Pruebas de inyección mutuas entre el equipo TCT12-1 y TCT16 para la protección 8783 del patio de 220 KV para incluir la nueva barra BUS-IT12 ubicada en caseta 171, para esta inyección se utiliza como patío de referencia la barra del patío IT6.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Pruebas de inyección mutuas entre el equipo TCT12-1 y TCT16 para la protección 8783 del patio de 220 KV para incluir la nueva barra BUS-IT12 ubicada en caseta 171, para esta inyección se utiliza como patío de referencia la barra del patío IT6. Condiciones: B. Monitoreo de 500/220KV Charria, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 3-Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Subestación Charria, Protección 8783 del patio de 220 KV bloqueada. * Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charria", NUP 1569.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 09:49	12-08-23 16:05	
2023069506	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1930	S/E O'HIGGINS	22837 22840	S/E O'HIGGINS 17 S/E O'HIGGINS 100	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SASEA realizará lavados de adición con pitón manual y remoto en Línea Kapatur	Riesgo bajo, trabajo programado y realizado con procedimientos respectivos	No reconectar en subestación O'Higgins 5217 y 52110	No tiene consumo afectado	ninguno			12-08-23 07:00	12-08-23 18:00	12-08-23 08:06	12-08-23 18:00	
2023072060	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	14487	S/E CHARRUA 124	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Bloqueo y desbloqueo de protección 508F de Palo 124, por reemplazo de protecciones (sistema 1). Trabajos asociados a puesta en servicio etapa 2 "Proyecto S/E Seccionadora Los Noteros", NUP 1191.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Bloqueo y desbloqueo de protección 508F de Palo 124, por reemplazo de protecciones (sistema 1). Trabajos asociados a puesta en servicio etapa 2 "Proyecto S/E Seccionadora Los Noteros", NUP 1191. Condiciones: Palo-Línea L24, CHS-Palo 219Palmucho, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 3-Charria. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-08-23 06:00	12-08-23 23:59	12-08-23 06:20	17-08-23 04:12	
2023079739	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2083	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	S/E COLO COLO	716 719	S/E COLO COLO 873 S/E COLO COLO CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de los paños 871 y CT1 asociado al transformador N°1 de S/E Coto Coto, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Los consumos en su totalidad serán transferidos hacia el transformador N°2 de S/E Coto Coto, vía barra 15 y de ser necesario también vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector. Además, se requiere precaución de no reconectar barra 66 KV S/E Coto Coto y bloqueo de reconexión automática del interruptor 5286 de S/E Alonso de Ribera, 1766KV Alonso de Ribera Coto Coto durante las maniobras de apertura y cierre del desconector 898T1 de S/E Coto Coto.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interna de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión de los paños 871 y CT1 asociado al transformador N°1 de S/E Coto Coto, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Los consumos en su totalidad serán transferidos hacia el transformador N°2 de S/E Coto Coto, vía barra 15 y de ser necesario también vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector. Además, se requiere precaución de no reconectar barra 66 KV S/E Coto Coto y bloqueo de reconexión automática del interruptor 5286 de S/E Alonso de Ribera, 1766KV Alonso de Ribera Coto Coto durante las maniobras de apertura y cierre del desconector 898T1 de S/E Coto Coto.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-08-23 06:00	12-08-23 16:00	12-08-23 06:05	12-08-23 14:12		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 28-08-2023 16:57:00

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 72

Total registros Central Generadora: 7

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidades(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023072909	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1344	Intervenció n	Origen Interno	Corte Fomoso	1685	PE CALAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	144	Parque queda limitado en 144 MW debido a falla detectada en la Fase A correspondiente al Circuito N°1 del parque. (S272) Circuito N°1 queda F5 por lo que está interconectada a 4 aerogeneradores. Se trabaja en normalización del circuito F5.	Riesgo bajo. Trabajos a realizar están evaluados y contenidos en matriz de riesgos de la actividad	Parque limitado en 144 MW con el Circuito N°1 F5 por trabajos de normalización falla.	No tiene consumo afectado	ninguno		LF (Unidad con limitación forzada)		12-08-23 15:41	12-08-23 18:00	12-08-23 15:41	19-08-23 21:43
2023087912	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUISCO SPA	1810	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUISCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	17	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW las siguientes unidades: U1, U2, U3, U4, U5, U6, U7, U8, U9 y U14	No tiene consumo afectado	ninguno		LP (Unidad con limitación de potencia)		12-08-23 10:00	12-08-23 11:00	12-08-23 09:53	12-08-23 10:56
2023087922	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR	4210	PE MALLECO SUR - TIPO 1 (3.6 [MW])	Otro Tipo de Trabajo	120	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW las siguientes unidades: U31, U36, U37 y U38.	No tiene consumo afectado	ninguno		LP (Unidad con limitación de potencia)		12-08-23 10:00	12-08-23 11:00	12-08-23 09:53	12-08-23 10:56
2023087929	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1707	PE MALLECO NORTE	4211	PE MALLECO NORTE - TIPO 1 (3.6 [MW])	Otro Tipo de Trabajo	88	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cabo MW las siguientes unidades: U40, U41, U42, U43, U44, U45, U63, U64, U65, U66, U71, U72, U75 y U76.	No tiene consumo afectado	ninguno		LP (Unidad con limitación de potencia)		12-08-23 10:00	12-08-23 11:00	12-08-23 09:53	12-08-23 10:56
2023075823	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SUPREMA ELÉCTRICA VALLECHA S.A.(En Revision)	636	Desconexió n	Origen Interno	Programada	620	TER MATENCILLO (EN REVISIÓN)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	Modificación ángulo de tirantes de 60° a 40° estructura 14 en LT 110 kV C.A Matencillo - Matencillo. Condiciones requeridas: CT Matencillo fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Modificación ángulo de tirantes de 60° a 40° estructura 14 en LT 110 kV C.A Matencillo - Matencillo. Condiciones requeridas: CT Matencillo fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado	ninguno		DP (Desconexión Programada)		12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 00:15	13-08-23 00:00
2023066186	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervenció n	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA US	Mantenimiento preventivo	75	Pruebas de válvulas Turbina.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación mecánicas.	Unidad limitada en 75 MW con los controles de CFP y AGC desconectados mientras dura la prueba.	No tiene consumo afectado	ninguno		LP (Unidad con limitación de potencia)		12-08-23 05:00	12-08-23 08:00	12-08-23 02:38	12-08-23 03:23
2023072463	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexió n	Origen Externo	Programada	125	HP PALMUCHO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitacio nes	Unidad indisponible debido a trabajos de terreno en mano S/E Los Nortes.	Riesgo bajo para el 95%, se requiere unidad desconectada.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno		DP (Desconexión Programada)		12-08-23 00:00	13-08-23 23:59	12-08-23 05:10	17-08-23 04:12

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 28.08.2023 16:57:00
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 72
Total registros Línea: 37

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202307140	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODOO 220KV C1 EL RODOO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Chena: Lavado de aislación pararrayos y mufas de GIS del patio J6. Coordinado con SIM.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Lavado de aislación pararrayos y mufas de GIS del patio J6. Restricciones: No recomendar las interrupciones asociadas a la barra de 220 KV sección 2 de S/E Chena y línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1. Instalaciones en Rango: Barra de 220 KV sección 1 de S/E Chena o línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: Sulfatización y deslaminación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-08-23 15:30	12-08-23 17:00	12-08-23 09:11	12-08-23 17:55	
202307139	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1404 1405	ALTO JAHUEL - EL RODOO 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de pararrayos y mufas de GIS asociadas al patio 15 y mufas de GIS hacia barra de 220 KV sección 2 Coordinado con SIM y c. Santa Marta.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Lavado de aislación de pararrayos y mufas de GIS asociadas al patio 15 y mufas de GIS hacia barra de 220 KV sección 2. Restricciones: S/E Chena: No recomendar interrupciones asociadas a la Barra Principal de 220 KV sección 2 y línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 2 o Barra de 220 KV sección 2 de S/E Chena. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: Sulfatización y deslaminación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-08-23 14:00	12-08-23 15:30	12-08-23 09:11	12-08-23 17:55	
202307138	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220V C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Chena: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del patio J4. Coordinado con SIM.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del patio J4. Restricciones: S/E Chena: No recomendar las interrupciones asociadas a la barra de 220 KV sección 1 de S/E Chena y línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1. Instalaciones en Rango: S/E Chena: Barra de 220 KV sección 1 de S/E Chena o línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: Sulfatización y deslaminación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-08-23 11:00	12-08-23 13:00	12-08-23 09:11	12-08-23 14:40	
2023083421	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4032 4033 4621 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 25AA 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - EST. 25AA 220KV C1 (BN_REVISION) TAP RIO TOLTEN - EST. 25AA 220KV C1 EST. 25AA - LASTARRIA 220V C1 (BN_REVISION) EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 102 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 (BN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarria, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con SCS y Zona Melipalco.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 08:07	12-08-23 18:22	
202308343	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUILLU - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUILLU 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con SCS.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 08:07	12-08-23 18:22	
202308043	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	221	CANAL MELADO - LOMA ALTA 220KV	4762 4763	CANAL MELADO - TAP ARBERILLO 220 KV C1 TAP ARBERILLO - LOMA ALTA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Poda de vegetación en faja de servidumbre. Instalaciones en Rango: 1 220KV Línea Alta Canal Melado, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 220 KV Línea Alta Canal Melado.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 09:17	12-08-23 17:50	
2023080878	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, restricción en línea 220 KV Frontera - Lagunas C2, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1 220 KV Frontera-Lagunas C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 08:17	12-08-23 20:09		
2023080707	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, restricción en l. 220 KV Lagunas-San Simón, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1 220 KV Lagunas-San Simón. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 08:17	12-08-23 20:09		
2023080185	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOLIFUS 220KV	3601	TABAPACA - GEOLIFUS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, (Doble 156) bloque a la recomendación de la 1 220 KV Tangapá-Gueglifos C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1 220 KV Tangapá-Gueglifos C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 08:17	12-08-23 20:09		
2023080151	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOLIFUS 220KV	3600	TABAPACA - GEOLIFUS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, (Doble 156) bloque a la recomendación de la 1220 KV Tangapá-Gueglifos C1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1 220 KV Tangapá-Gueglifos C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 08:17	12-08-23 20:09		
202308043	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOLIFUS 220KV	3601	TABAPACA - GEOLIFUS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, (Doble 156) bloque a la recomendación de la 1220 KV Tangapá-Gueglifos C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1 220 KV Tangapá-Gueglifos C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 08:17	12-08-23 20:09		
2023080271	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLIFUS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOLIFUS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20, (Doble 156) bloque a la recomendación de la 1220 KV Geolifus-Lagunas C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1 220 KV Geolifus-Lagunas C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 08:17	12-08-23 20:09		

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Subcort	Origen	Tipo Programático	IDC	Línea	IDC	Forma	Tipo Trabajo	Preferencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel/ Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Recurso	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023060299	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programática	1548	GEOSUPOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOSUPOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Calahuasi, proyectos C2D-02(154) bloque a la recomendación de la 1220 V Transpac-Gangilga C1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cose de Linea entre vaneos 855-686 (P31) Acueducto, Cose entre vaneos 1112-1111, 1112-1114, entre vaneos 1111-1112, entre vaneos 1112-1113, entre vaneos 1113-1138, entre vaneos 1138-1139 y Paredónes de Linea entre vaneos 114-1149 (P41-P43) Acueducto) los contemplos Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remodelación, nivelación, perfilado de plataformas declarada en SA, posteriormente Apertura de Zarza y limpieza. Solo se realizan Trabajos diurnos. Se contemplan actividades a una distancia menor a 15m y corresponden al: mantenimiento y reparación de caminos de servidumbre y accesos de Linea de Alta Tensión, lo que involucra uso de motoniveladora, transporte de camiones con material de aporte, instalación y manejo de grúas, lo anterior para mejorar condiciones y así hacer uso seguro de servidumbre y accesos. Además de trabajos de drifteo de tubería, mantenimiento de caminos, curvas, señalización.	Instalaciones en Rango: 1. 220 kV Geosupos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Calahuasi, proyecto C2D, bloque a la recomendación de la 1220 kV Transpac-Gangilga C1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cose de Linea entre vaneos 855-686 (P31) Acueducto, Cose entre vaneos 1112-1111, entre vaneos 1111-1114, entre vaneos 1111-1112, entre vaneos 1112-1113, entre vaneos 1113-1138, entre vaneos 1138-1139 y Paredónes de Linea entre vaneos 114-1149 (P41-P43) Acueducto) los contemplos Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remodelación, nivelación, perfilado de plataformas declarada en SA, posteriormente Apertura de Zarza, limpieza. Solo se realizan Trabajos diurnos. Se contemplan actividades a una distancia menor a 15m y corresponden al: mantenimiento y reparación de caminos de servidumbre y accesos de Linea de Alta Tensión, lo que involucra uso de motoniveladora, transporte de camiones con material de aporte, instalación y manejo de grúas, lo anterior para mejorar condiciones y así hacer uso seguro de servidumbre y accesos. Además de trabajos de drifteo de tubería, mantenimiento de caminos, curvas, señalización. Restricciones: S/E Lagunas: 5215 No recomendar S/E Geosupos: 5212 y 5213 No recomendar Riesgos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 08:17	12-08-23 20:09
2023060329	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programática	1547	TAMPACA – GEOSUPOS 220KV	3600	TAMPACA – GEOSUPOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Calahuasi, proyecto C2D, (Ond 154) bloque a la recomendación de la 1220 V Transpac-Gangilga C1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1. 220 kV Transpac-Gangilga C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Calahuasi, proyecto C2D, bloque a la recomendación de la 1. 220 kV Transpac-Gangilga C1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cose entre vaneos 11-12 y contemplos Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remodelación, nivelación, perfilado de plataformas declarada en SA, posteriormente Apertura de Zarza y limpieza. Solo se realizan Trabajos diurnos. Se contemplan actividades a una distancia menor a 15m y corresponden al: mantenimiento y reparación de caminos de servidumbre y accesos de Linea de Alta Tensión, lo que involucra uso de motoniveladora, transporte de camiones con material de aporte, instalación y manejo de grúas, lo anterior para mejorar condiciones y así hacer uso seguro de servidumbre y accesos. Además de trabajos de drifteo de tubería, mantenimiento de caminos, curvas, señalización. Restricciones: S/E Transpac: 5215 No recomendar S/E Geosupos: 5211 y 5212 No recomendar Riesgos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 08:17	12-08-23 20:09
2023060882	Línea	Ejecución Entera	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programática	306	NUOVA PAN DE AZÚCAR - POJAUACO (TRANSELEC) 500KV	1763 C1	NUOVA PAN DE AZÚCAR - POJAUACO (TRANSELEC) 500KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Certeza Transmisión: Aliviado de la línea L7 24250KV Pan de Azúcar - Punta Sierra, bajo la L7 24250KV Nueva Pan de Azúcar - Pojauaco entre la T274 - T175.	Riesgo de disparo NO DEMARCADO de la L7 24250KV Nueva Pan de Azúcar - Pojauaco. Riesgo de ocurrencia bajo reglamento los procedimientos de trabajo.	Existen riesgos de disparo de la L7 24250KV Nueva Pan de Azúcar - Pojauaco de forma No Demarcada, en elect, se mantendrá 1 circuito en servicio en caso de materializarse el riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 07:47	12-08-23 16:45
2023060842	Línea	Ejecución Entera	ZALIVAR TRANSMISIÓN S.A.	500	Intervención	Origen Interno	Programática	1084	LABERITO-NUOVA ZALIVAR 220V	2061	LABERITO-NUOVA ZALIVAR 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea 220 kV Laberito- Nueva Zálivar circuito N°2	Riesgo bajo porque cliente tiene todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E Laberito: Sefalizar y No Recomendar 521-071 / S/E Nueva Zálivar: Sefalizar y No Recomendar 521-036.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 08:36	12-08-23 13:05
2023060977	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programática	1170	HUALPEN- LAGUNILLAS 154KV	1330 TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 1332 TAP MAUAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomenda. Instalaciones en Rango: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guandil, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 20:00	12-08-23 07:57	12-08-23 17:15	
2023060978	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programática	1652	HUALPEN- GUNDO 220 KV	3561	HUALPEN- EST-48A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guandil, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 20:00	12-08-23 07:57	12-08-23 17:55
2023060985	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programática	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas; trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Charria-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 08:07	12-08-23 17:55
2023070821	Línea	Ejecución Entera	EMPRESA ELÉCTRICA VALENARA S.A.(Bn Revision)	636	Desconectación	Origen Interno	Programática	1469	C.B. MATENCILLO - MATENCILLO 110KV (Bn Revision)	3387	C.B. MATENCILLO - MATENCILLO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Modificación ángulo de bridas de 60° a 90° estructura 14 en L7 110KV C.B. Matencillo. Matencillo. Condiciones requeridas: Alarms 52M, B9M-1, B9M-2 en S/E Matencillo. Corales B9M-17 en S/E Matencillo, Alarms 52M1 y B9M1-1 en S/E C.B. Matencillo. Corales B9M1-17 en S/E C.B. Matencillo.	El riesgo del trabajo en bajo es que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Modificación: Ángulo de bridas de 60° a 90° estructura 14 en L7 110KV C.B. Matencillo. Matencillo. Condiciones requeridas: Alarms 52M, B9M-1, B9M-2 en S/E Matencillo. Corales B9M-17 en S/E Matencillo, Alarms 52M1 y B9M1-1 en S/E C.B. Matencillo. Corales B9M1-17 en S/E C.B. Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 00:15	13-08-23 00:00
2023070927	Línea	Ejecución Entera	MINERA ESCODIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programática	1107	NUOVA ZALIVAR - SULFURES 220KV	2065	NUOVA ZALIVAR - SULFURES 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislaciónes Línea 220 kV Nueva Zálivar - Sulfuros	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	S/E Nueva Zálivar: 5205L. S/E Sulfuros: 5202.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 18:49	12-08-23 08:11	12-08-23 18:00
2023071137	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programática	129	ALTO JARUEL - CHENA 220KV C4	1450 ALTO JARUEL - ESTRUCTURA 75A 220KV C4 1451 ESTRUCTURA 75A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Chena: Lavado de aislación de las cables de aislaciónes y de los equipos primarios que conforman la instalación del paf 133.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Lavado de aislación de las cables de aislaciónes y de los equipos primarios que conforman la instalación del paf 133. Restricciones: S/E Chena: No recomendar las interrupciones asociadas a la barra de 220 kV sección 1 de S/E Chena y línea de 220 kV Alto Jaruél - Chena circuito 4. Instalaciones en Rango: Barra de 220 kV sección 1 de S/E Chena de línea de 220 kV Alto Jaruél - Chena circuito 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: S/E Chena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-08-23 08:00	12-08-23 11:00	12-08-23 09:11	12-08-23 14:30	
2023071607	Línea	Ejecución Entera	SOCIEDAD TRANSCANDIA METROPOLITANA S.A.	1851	Desconectación	Origen Interno	Programática	711	EL SALTÓ - CERRO NAVA 110KV	1228 EL SALTÓ - TORRE 17 110KV C2 1229 TORRE 14 - TORRE 18 110KV C2 1230 TORRE 18 - TORRE 19 110KV C2 1231 TORRE 19 - TORRE 20 110KV C2 1232 TORRE 20 - TORRE 21 110KV C2 1233 TORRE 21 - TORRE 22 110KV C2 1234 TORRE 22 - TORRE 23 110KV C2 1235 TORRE 23 - TORRE 24 110KV C2 1236 TORRE 24 - TORRE 25 110KV C2 1237 TORRE 25 - TORRE 26 110KV C2 1238 TORRE 26 - TORRE 27 110KV C2 1239 TORRE 27 - TORRE 28 110KV C2 1240 TORRE 28 - TORRE 29 110KV C2 1241 TORRE 29 - TORRE 30 110KV C2 1242 TORRE 30 - TORRE 31 110KV C2 1243 TORRE 31 - TORRE 32 110KV C2 1244 TORRE 32 - TORRE 33 110KV C2 1245 TORRE 33 - TORRE 34 110KV C2 1246 TORRE 34 - TORRE 35 110KV C2 1247 TORRE 35 - TORRE 36 110KV C2 1248 TORRE 36 - TORRE 37 110KV C2 1249 TORRE 37 - TORRE 38 110KV C2 1250 TORRE 38 - TORRE 39 110KV C2 1251 TORRE 39 - TORRE 40 110KV C2 1252 TORRE 40 - TORRE 41 110KV C2 1253 TORRE 41 - TORRE 42 110KV C2 1254 TORRE 42 - TORRE 43 110KV C2 1255 TORRE 43 - TORRE 44 110KV C2 1256 TORRE 44 - TORRE 45 110KV C2 1257 TORRE 45 - TORRE 46 110KV C2 1258 TORRE 46 - TORRE 47 110KV C2 1259 TORRE 47 - TORRE 48 110KV C2 1260 TORRE 48 - TORRE 49 110KV C2 1261 TORRE 49 - TORRE 50 110KV C2 1262 TORRE 50 - TORRE 51 110KV C2 1263 TORRE 51 - TORRE 52 110KV C2 1264 TORRE 52 - TORRE 53 110KV C2 1265 TORRE 53 - TORRE 54 110KV C2 1266 TORRE 54 - TORRE 55 110KV C2 1267 TORRE 55 - TORRE 56 110KV C2 1268 TORRE 56 - TORRE 57 110KV C2 1269 TORRE 57 - TORRE 58 110KV C2 1270 TORRE 58 - TORRE 59 110KV C2 1271 TORRE 59 - TORRE 60 110KV C2 1272 TORRE 60 - TORRE 61 110KV C2 1273 TORRE 61 - TORRE 62 110KV C2 1274 TORRE 62 - TORRE 63 110KV C2 1275 TORRE 63 - TORRE 64 110KV C2 1276 TORRE 64 - TORRE 65 110KV C2 1277 TORRE 65 - TORRE 66 110KV C2 1278 TORRE 66 - TORRE 67 110KV C2 1279 TORRE 67 - TORRE 68 110KV C2 1280 TORRE 68 - TORRE 69 110KV C2 1281 TORRE 69 - TORRE 70 110KV C2 1282 TORRE 70 - TORRE 71 110KV C2 1283 TORRE 71 - TORRE 72 110KV C2 1284 TORRE 72 - TORRE 73 110KV C2 1285 TORRE 73 - TORRE 74 110KV C2 1286 TORRE 74 - TORRE 75 110KV C2 1287 TORRE 75 - TORRE 76 110KV C2 1288 TORRE 76 - TORRE 77 110KV C2 1289 TORRE 77 - TORRE 78 110KV C2 1290 TORRE 78 - TORRE 79 110KV C2 1291 TORRE 79 - TORRE 80 110KV C2 1292 TORRE 80 - TORRE 81 110KV C2 1293 TORRE 81 - TORRE 82 110KV C2 1294 TORRE 82 - TORRE 83 110KV C2 1295 TORRE 83 - TORRE 84 110KV C2 1296 TORRE 84 - TORRE 85 110KV C2 1297 TORRE 85 - TORRE 86 110KV C2 1298 TORRE 86 - TORRE 87 110KV C2 1299 TORRE 87 - TORRE 88 110KV C2 1300 TORRE 88 - TORRE 89 110KV C2 1301 TORRE 89 - TORRE 90 110KV C2 1302 TORRE 90 - TORRE 91 110KV C2 1303 TORRE 91 - TORRE 92 110KV C2 1304 TORRE 92 - TORRE 93 110KV C2 1305 TORRE 93 - TORRE 94 110KV C2 1306 TORRE 94 - TORRE 95 110KV C2 1307 TORRE 95 - TORRE 96 110KV C2 1308 TORRE 96 - TORRE 97 110KV C2 1309 TORRE 97 - TORRE 98 110KV C2 1310 TORRE 98 - TORRE 99 110KV C2 1311 TORRE 99 - TORRE 100 110KV C2 1312 TORRE 100 - TORRE 101 110KV C2 1313 TORRE 101 - TORRE 102 110KV C2 1314 TORRE 102 - TORRE 103 110KV C2 1315 TORRE 103 - TORRE 104 110KV C2 1316 TORRE 104 - TORRE 105 110KV C2 1317 TORRE 105 - TORRE 106 110KV C2 1318 TORRE 106 - TORRE 107 110KV C2 1319 TORRE 107 - TORRE 108 110KV C2 1320 TORRE 108 - TORRE 109 110KV C2 1321 TORRE 109 - TORRE 110 110KV C2 1322 TORRE 110 - TORRE 111 110KV C2 1323 TORRE 111 - TORRE 112 110KV C2 1324 TORRE 112 - TORRE 113 110KV C2 1325 TORRE 113 - TORRE 114 110KV C2 1326 TORRE 114 - TORRE 115 110KV C2 1327 TORRE 115 - TORRE 116 110KV C2 1328 TORRE 116 - TORRE 117 110KV C2 1329 TORRE 117 - TORRE 118 110KV C2 1330 TORRE 118 - TORRE 119 110KV C2 1331 TORRE 119 - TORRE 120 110KV C2 1332 TORRE 120 - TORRE 121 110KV C2 1333 TORRE 121 - TORRE 122 110KV C2 1334 TORRE 122 - TORRE 123 110KV C2 1335 TORRE 123 - TORRE 124 110KV C2 1336 TORRE 124 - TORRE 125 110KV C2 1337 TORRE 125 - TORRE 126 110KV C2 1338 TORRE 126 - TORRE 127 110KV C2 1339 TORRE 127 - TORRE 128 110KV C2 1340 TORRE 128 - TORRE 129 110KV C2 1341 TORRE 129 - TORRE 130 110KV C2 1342 TORRE 130 - TORRE 131 110KV C2 1343 TORRE 131 - TORRE 132 110KV C2 1344 TORRE 132 - TORRE 133 110KV C2 1345 TORRE 133 - TORRE 134 110KV C2 1346 TORRE 134 - TORRE 135 110KV C2 1347 TORRE 135 - TORRE 136 110KV C2 1348 TORRE 136 - TORRE 137 110KV C2 1349 TORRE 137 - TORRE 138 110KV C2 1350 TORRE 138 - TORRE 139 110KV C2 1351 TORRE 139 - TORRE 140 110KV C2 1352 TORRE 140 - TORRE 141 110KV C2 1353 TORRE 141 - TORRE 142 110KV C2 1354 TORRE 142 - TORRE 143 110KV C2 1355 TORRE 143 - TORRE 144 110KV C2 1356 TORRE 144 - TORRE 145 110KV C2 1357 TORRE 145 - TORRE 146 110KV C2 1358 TORRE 146 - TORRE 147 110KV C2 1359 TORRE 147 - TORRE 148 110KV C2 1360 TORRE 148 - TORRE 149 110KV C2 1361 TORRE 149 - TORRE 150 110KV C2 1362 TORRE 150 - TORRE 151 110KV C2 1363 TORRE 151 - TORRE 152 110KV C2 1364 TORRE 152 - TORRE 153 110KV C2 1365 TORRE 153 - TORRE 154 110KV C2 1366 TORRE 154 - TORRE 155 110KV C2 1367 TORRE 155 - TORRE 156 110KV C2 1368 TORRE 156 - TORRE 157 110KV C2 1369 TORRE 157 - TORRE 158 110KV C2 1370 TORRE 158 - TORRE 159 110KV C2 1371 TORRE 159 - TORRE 160 110KV C2 1372 TORRE 160 - TORRE 161 110KV C2 1373 TORRE 161 - TORRE 162 110KV C2 1374 TORRE 162 - TORRE 163 110KV C2 1375 TORRE 163 - TORRE 164 110KV C2 1376 TORRE 164 - TORRE 165 110KV C2 1377 TORRE 165 - TORRE 166 110KV C2 1378 TORRE 166 - TORRE 167 110KV C2 1379 TORRE 167 - TORRE 168 110KV C2 1380 TORRE 168 - TORRE 169 110KV C2 1381 TORRE 169 - TORRE 170 110KV C2 1382 TORRE 170 - TORRE 171 110KV C2 1383 TORRE 171 - TORRE 172 110KV C2 1384 TORRE 172 - TORRE 173 110KV C2 1385 TORRE 173 - TORRE 174 110KV C2 1386 TORRE 174 - TORRE 175 110KV C2 1387 TORRE 175 - TORRE 176 110KV C2 1388 TORRE 176 - TORRE 177 110KV C2 1389 TORRE 177 - TORRE 178 110KV C2 1390 TORRE 178 - TORRE 179 110KV C2 1391 TORRE 179 - TORRE 180 110KV C2 1392 TORRE 180 - TORRE 181 110KV C2 1393 TORRE 181 - TORRE 182 110KV C2 1394 TORRE 182 - TORRE 183 110KV C2 1395 TORRE 183 - TORRE 184 110KV C2 1396 TORRE 184 - TORRE 185 110KV C2 1397 TORRE 185 - TORRE 186 110KV C2 1398 TORRE 186 - TORRE 187 110KV C2 1399 TORRE 187 - TORRE 188 110KV C2 1400 TORRE 188 - TORRE 189 110KV C2 1401 TORRE 189 - TORRE 190 110KV C2 1402 TORRE 190 - TORRE 191 110KV C2 1403 TORRE 191 - TORRE 192 110KV C2 1404 TORRE 192 - TORRE 193 110KV C2 1405 TORRE 193 - TORRE 194 110KV C2 1406 TORRE 194 - TORRE 195 110KV C2 1407 TORRE 195 - TORRE 196 110KV C2 1408 TORRE 196 - TORRE 197 110KV C2 1409 TORRE 197 - TORRE 198 110KV C2 1410 TORRE 198 - TORRE 199 110KV C2 1411 TORRE 199 - TORRE 200 110KV C2 1412 TORRE 200 - TORRE 201 110KV C2 1413 TORRE 201 - TORRE 202 110KV C2 1414 TORRE 202 - TORRE 203 110KV C2 1415 TORRE 203 - TORRE 204 110KV C2 1416 TORRE 204 - TORRE 205 110KV C2 1417 TORRE 205 - TORRE 206 110KV C2 1418 TORRE 206 - TORRE 207 110KV C2 1419 TORRE 207 - TORRE 208 110KV C2 1420 TORRE 208 - TORRE 209 110KV C2 1421 TORRE 209 - TORRE 210 110KV C2 1422 TORRE 210 - TORRE 211 110KV C2 1423 TORRE 211 - TORRE 212 110KV C2 1424 TORRE 212 - TORRE 213 110KV C2 1425 TORRE 213 - TORRE 214 110KV C2 1426 TORRE 214 - TORRE 215 110KV C2 1427 TORRE 215 - TORRE 216 110KV C2 1428 TORRE 216 - TORRE 217 110KV C2 1429 TORRE 217 - TORRE 218 110KV C2 1430 TORRE 218 - TORRE 219 110KV C2 1431 TORRE 219 - TORRE 220 110KV C2 1432 TORRE 220 - TORRE 221 110KV C2 1433 TORRE 221 - TORRE 222 110KV C2 1434 TORRE 222 - TORRE 223 110KV C2 1435 TORRE 223 - TORRE 224 110KV C2 1436 TORRE 224 - TORRE 225 110KV C2 1437 TORRE 225 - TORRE 226 110KV C2 1438 TORRE 226 - TORRE 227 110KV C2 1439 TORRE 227 - TORRE 228 110KV C2 1440 TORRE 228 - TORRE 229 110KV C2 1441 TORRE 229 - TORRE 230 110KV C2 1442 TORRE 230 - TORRE 231 110KV C2 1443 TORRE 231 - TORRE 232 110KV C2 1444 TORRE 232 - TORRE 233 110KV C2 1445 TORRE 233 - TORRE 234 110KV C2 1446 TORRE 234 - TORRE 235 110KV C2 1447 TORRE 235 - TORRE 236 110KV C2 1448 TORRE 236 - TORRE 237 110KV C2 1449 TORRE 237 - TORRE 238 110KV C2 1450 TORRE 238 - TORRE 239 110KV C2 1451 TORRE 239 - TORRE 240 110KV C2 1452 TORRE 240 - TORRE 241 110KV C2 1453 TORRE 241 - TORRE 242 110KV C2 1454 TORRE 242 - TORRE 243 110KV C2 1455 TORRE 243 - TORRE 244 110KV C2 1456 TORRE 244 - TORRE 245 110KV C2 1457 TORRE 245 - TORRE 246 110KV C2 1458 TORRE 246 - TORRE 247 110KV C2 1459 TORRE 247 - TORRE 248 110KV C2 1460 TORRE 248 - TORRE 249 110KV C2 1461 TORRE 249 - TORRE 250 110KV C2 1462 TORRE 250 - TORRE 251 110KV C2 1463 TORRE 251 - TORRE 252 110KV C2 1464 TORRE 252 - TORRE 253 110KV C2 1465 TORRE 253 - TORRE 254 110KV C2 1466 TORRE 254 - TORRE 255 110KV C2 1467 TORRE 255 - TORRE 256 110KV C2 1468 TORRE 256 - TORRE 257 110KV C2 1469 TORRE 257 - TORRE 258 110KV C2 1470 TORRE 258 - TORRE 259 110KV C2 1471 TORRE 259 - TORRE 260 110KV C2 1472 TORRE 260 - TORRE 261 110KV C2 1473 TORRE 261 - TORRE 262 110KV C2 1474 TORRE 262 - TORRE 263 110KV C2 1475 TORRE 263 - TORRE 264 110KV C2 1476 TORRE 264 - TORRE 265 110KV C2 1477 TORRE 265 - TORRE 266 110KV C2 1478 TORRE 266 - TORRE 267 110KV C2 1479 TORRE 267 - TORRE 268 110KV C2 1480 TORRE 268 - TORRE 269 110KV C2 1481 TORRE 269 - TORRE 270 110KV C2 1482 TORRE 270 - TORRE 271 110KV C2 1483 TORRE 271 - TORRE 272 110KV C2 1484 TORRE 272 - TORRE 273 110KV C2 1485 TORRE 273 - TORRE 274 110KV C2 1486 TORRE 274 - TORRE 275 110KV C2 1487 TORRE 275 - TORRE 276 110KV C2 1488 TORRE 276 - TORRE 277 110KV C2 1489 TORRE 277 - TORRE 278 110KV C2 1490 TORRE 278 - TORRE 279 110KV C2 1491 TORRE 279 - TORRE 280 110KV C2 1492 TORRE 280 - TORRE 281 110KV C2 1493 TORRE 281 - TORRE 282 110KV C2 1494 TORRE 282 - TORRE 283 110KV C2 1495 TORRE 283 - TORRE 284 110KV C2 1496 TORRE 284 - TORRE															

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 28-08-2023 16:57:00

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros General: 72

Total registros Línea: 57

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenada	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Línea	ID(s)	Nombre(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023071909	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	433	VICTORIA - LAUTARO 66KV	517 518	TAP LAUTARO FFCC - LAUTARO 66KV C1 VICTORIA - TAP LAUTARO FFCC 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de 11 66 KV Victoria - Lautaro para temas de mantenimiento y resolución de fallas. Sistema de 66 KV alimentado radial desde SE Temuco hasta SE Lautaro y SE Victoria, Caltipal, Angel y Nahuelbuta (75%) alimentadas radial desde SE los Rios. Sin pérdida de suministro.	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	12-08-23 08:00	12-08-23 18:00	12-08-23 08:15	12-08-23 14:04
2023070829	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV L1	2042	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores Línea 220 KV Laberinto - Nueva Zaldívar.	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laberinto 51205. S/E Nueva Zaldívar 52206.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	12-08-23 07:51	12-08-23 19:51	12-08-23 08:11	12-08-23 16:00
2023060205	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1052	KAPATUL - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUL - O'HIGGINS 220KV C2	2035 2036	KAPATUL - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUL - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar Línea 220KV Kapatul - O'Higgins circuitos N° 1 y 2, por trabajo de lavado de aislación con agua a presión, piden Manual y Remoto a línea. Indicados de manera alternada.	Riesgo controlado y bajo. Lavado de aislación con agua a presión de manera alternada.	Trabaja a realizar entre 07 a 18 hrs. Fuera coordinada con MEL y CCT-Grupo SAESA. (P 2023-04994 registro interno 576).	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	12-08-23 07:00	12-08-23 18:00	12-08-23 07:45	12-08-23 21:00
2023072005	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	221 634	CHARRUA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria (paño 224) Reemplazo y pruebas funcionales de la protección sistema 1, como primera parte del reemplazo de ambas protecciones, por proyecto S/E Los Notros según EAP 51/2022.	Bajo.	Actividades: S/E Charria (paño 224): Reemplazo y pruebas funcionales de la protección sistema 1, como primera parte del reemplazo de ambas protecciones, por proyecto S/E Los Notros según EAP 51/2022. Nota: •En caso de ser necesario por solicitud del CEN se entregará al servicio la Línea 220 KV Ralco - Los Notros - Charria 2, pasando por S/E Los Notros en sus protecciones habilitadas y sólo como equipo de maniobra en dicha S/E, quedando protegido por las protecciones de distancia sistema 2 de sus extremos S/E Ralco, Palmucho y Charria. •Protecciones sistema 1 de S/E Ralco, Palmucho y Charria quedan bloqueadas. Condiciones: Línea 220 KV Ralco-Palmucho-Charria, C2, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Reactor 1 o Reactor 2 de 500 KV o Barra 220 KV, Sección 3 de S/E Charria. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fuerza: S/E Charria: Protección 508F-52124 y Bay Unit del paño 224 que apunta a la 8783 de 220 KV en modo fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	12-08-23 08:00	12-08-23 23:59	12-08-23 08:11	12-08-23 20:11
2023072071	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	438	CHARRUA - RALCO 220KV	221 634	CHARRUA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Seccionamiento de Línea 220 KV Ralco-Palmucho-Charria 2, por puesta en servicio etapa 2 "Proyecto S/E Seccionadora Los Notros", NUP 1191.	Bajo.	Actividades: Seccionamiento de Línea 220 KV Ralco-Palmucho-Charria 2, por puesta en servicio etapa 2 "Proyecto S/E Seccionadora Los Notros", NUP 1191. Condiciones: Línea 220 KV Ralco-Palmucho-Charria 2 (desconectada) y Línea 220 KV Ralco-Los Notros, 1 y Línea 220 KV Los Notros-Charria, 1 (Prestación a la reconexión). Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, 1 o Línea 220 KV Los Notros-Charria, 1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fuerza: S/E Charria: Se instalarán barras provisionales de bloqueo en estructuras 149-1518-1519-1524-1526.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	12-08-23 06:00	12-08-23 23:59	12-08-23 05:30	12-08-23 21:18
2023071220	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAPUASI	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1058	LAGUNAS - COLLAPUASI 220KV	3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 296 220KV C1 EST. 296 - COLLAPUASI 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	CAMBIO DE AJUSTES Y VERIFICACIÓN DE PROTECCIONES DE LOS SISTEMAS 1 Y 2 EN LA LÍNEA 220 KV LAGUNAS - COLLAPUASI ASOCIADO A LOS PAÑOS 81,1 EN EXTREMO S/E COLLAPUASI. EN ACUERDO A DOCUMENTO REV. N° 5 DEPARTAMENTO DE ANÁLISIS DE LA OPERACIÓN NUP N° 1417, 1448, 1449 y 1451, APROBANDO POR EL CEN. PROYECTO TICA TRANSELEC.	En S/E Lagunas 220KV: Alerta 8913-2, Alerta y Bloqueado 8913-2, Alerta y Bloqueado 8913-3, Alerta 8913-1, Alerta y Bloqueado 8913-2, Alerta y Bloqueado 8913-2, Alerta 8913-1, 12161 Alerta y a disposición.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	12-08-23 00:00	12-08-23 20:00	12-08-23 00:00	12-08-23 18:15	

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

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-08-2023 15:18

Pendiente

Número:

2023003298

Solicitante:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.

Empresa:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E CHACABUCO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E CHACABUCO 23KV BP8
Nombre : BA S/E CHACABUCO 23KV BP8
Fecha Perturbacion : 12-08-2023 17:56
Fecha Normaliza : 13-08-2023 03:02
Protección : Maestro de barra 23kV
Interruptor : Interruptor 23 kV TR08
Consumo : 16 MW
Comentario : Se realizan maniobras para recuperar servicio

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Quilicura
Lampa

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Flashover/arco eléctrico

Comentarios Tipo Causa:

En investigación

Causas

- Fenómeno Físico: Origen no determinado.
- Elemento: Interruptores
- Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase
- Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones: En investigación
- Acciones Inmediatas: Se realizan maniobras para recuperar servicio
- Hechos Sucidos: Operación relé maestro Barra N° 8
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: Por definir
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: Por definir

Afecta SCCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 15810 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1
ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 15810 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

12-08-2023 17:56

Fecha / Hora Estimada Retorno:

13-08-2023 03:02

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe Definitivo 2023003298.zip (/informe_fallas/download_file/64d90fbaad651f38d41e0f9c/Informe Definitivo 2023003298.zip)	21/08/2023 19:48:47

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-08-2023 13:36

Pendiente

Número:

2023003296

Solicitante:

Javier Oyarzún Alvares

Empresa:

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CHACABUCO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E CHACABUCO 23KV BP8
Nombre : BA S/E CHACABUCO 23KV BP8
Fecha Perturbacion : 12-08-2023 17:56
Fecha Normaliza : 13-08-2023 03:02
Protección : Maestro de barra 23kV
Interruptor : Interruptor 23 kV TR08
Consumo : 16 MW
Comentario : Se realizan maniobras para recuperar servicio

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Quilicura
Lampa

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

En investigación

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Interruptores
- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:**
- Elemento:**
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

- Observaciones:** En investigación
- Acciones Inmediatas:** Se realizan maniobras para recuperar servicio
- Hechos Sucidos:** Operación relé maestro Barra N° 8
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Por definir
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Por definir

Afecta SCCC:**Afecta Medidores:****Afecta Protecciones:****Consumo:****Distribuidoras Afectadas**

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 15810 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 17523
ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 15810 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 17523

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

Archivo	Fecha Subida
 Informe definitivo 2023003296.zip (/informe_fallas/download_file/64d8fb57ad651f38e2ade772/Informe definitivo 2023003296.zip)	23/08/2023 09:15:06

ANEXO N°6

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

Informe de Falla Definitivo N° 003298/2023

Operación automática Barra Principal N°8 SE Chacabuco

12 de agosto de 2023, a las 17:56 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

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

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

En el archivo “Plan Mant 2023.pdf” se encuentra el plan de mantenimiento asociado a la Subestación para el año 2023.



Plan Mant 2023.pdf

2.2 Vida útil del equipo

La subestación Chacabuco, es una instalación de bajada de 110/23 kV y 110/12 kV que se encuentra ubicada en la calle San Ignacio 1026 en la comuna de Quilicura. Esta subestación posee siete transformadores AT/MT, con una potencia total instalada de 284,9 MVA, además posee 22 alimentadores, los cuales abastecen a clientes de la compañía Enel Distribución.

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

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No hay retrasos en inversiones pactadas para este equipo.

3 Causa u origen de la falla

El sábado 12 de agosto de 2023 a las 17:56 horas, se produjo la operación automática (OA) del interruptor de la Barra Principal 23kV N°8 (MT8) de S/E Chacabuco.

Esta operación se produjo debido a que el interruptor del alimentador Sonda no despejó una falla que ocurrió en su red de MT. Esto debido a que se encontraba interrumpida la vía de apertura por señal de protección (trip).

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

La subestación Chacabuco se encontraba en condiciones normales de operación.

4.2 Diagrama simplificado

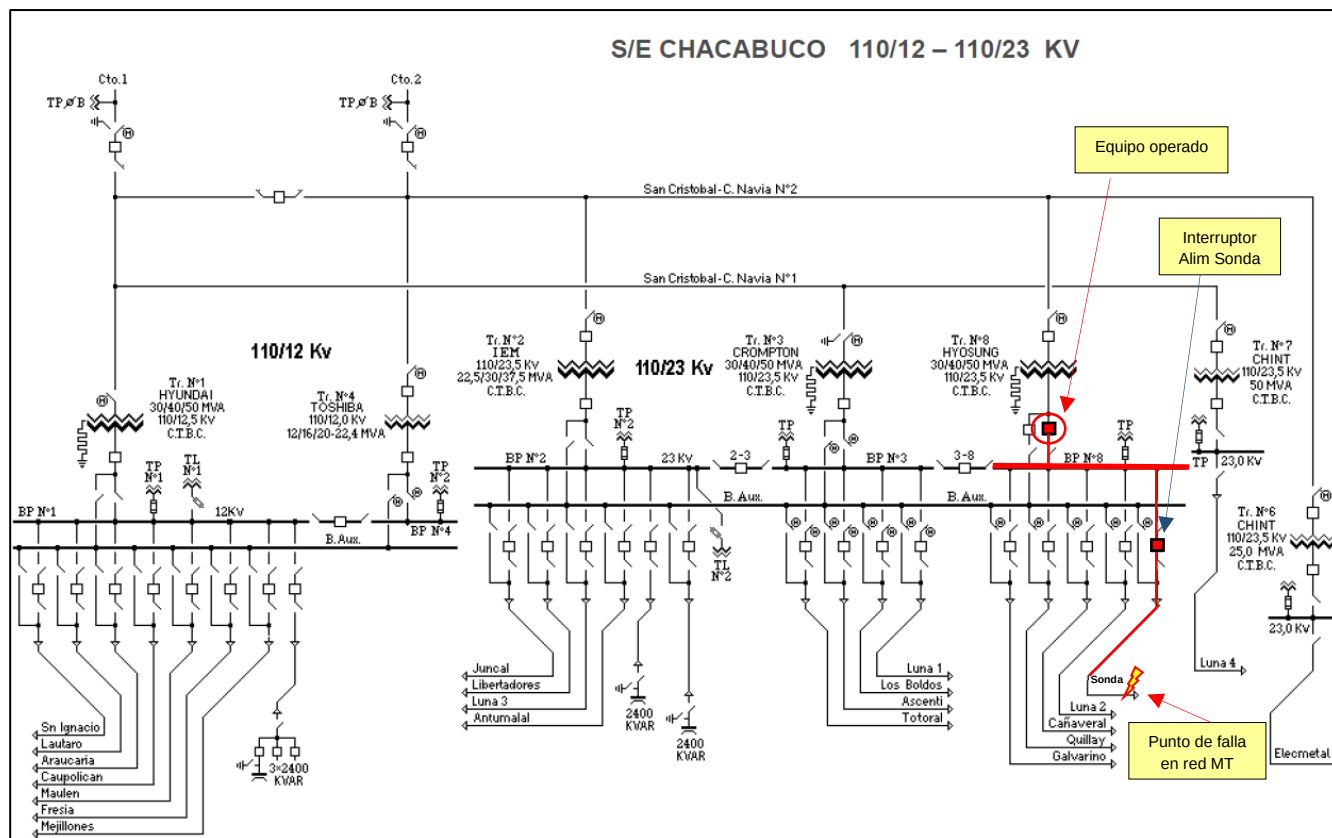


Figura 1 Diagrama unilineal simplificado de S/E Chacabuco.

4.3 Zona geográfica

- 13125 Quilicura, Santiago, Región Metropolitana.

5 Pérdidas de generación

No aplica.

6 Pérdidas de consumo

6.1 Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Fecha Desconexión	Hora Desconexión	Fecha Normalización	Hora Normalización
S/E Chacabuco	ST Zonal	Barra 23 kV N°8	12-08-2023	17:56	12-08-2023	18:30

6.2 Consumos

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga KW	Energía kWh	Clientes afectados	Protecciones u/o motivos de la Interrup.
Subestación Chacabuco	Barra 23 kV N° 8 Alim. Galvarino	12-08-2023	17:56	12-08-2023	18:05	653	98	571	Pérdida de Tensión
					18:05	690	103	603	
					18:07	27	5	24	
					18:11	541	135	473	
Subestación Chacabuco	Barra 23 kV N° 8 Alim. Quillay	12-08-2023	17:56	12-08-2023	18:12	1.980	528	236	
Subestación Chacabuco	Barra 23 kV N° 8 Alim. Cañaveral	12-08-2023	17:56	12-08-2023	18:12	5.930	1.581	14.115	
Subestación Chacabuco	Barra 23 kV N° 8 Alim. Luna 2	12-08-2023	17:56	12-08-2023	18:56	4.940	4.940	1	
Subestación Chacabuco	Barra 23 kV N° 8 Alim. Sonda	12-08-2023	17:56	13-08-2023	3:02	770	7.007	1	

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

12/08/2023 a las 17:56 horas Operación interruptor 23 kV Barra Principal N°8 de S/E Chacabuco.

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

12/08/2023 a las 18:11 horas normalizado 100% alimentador Galvarino por red de distribución.

12/08/2023 a las 18:12 horas normalizados 100 % alimentadores Quillay y Cañaveral por Barra Auxiliar.

12/08/2023 a las 18:30 horas energizada Barra Principal N°8 desde transformador N°8 de S/E Chacabuco.

12/08/2023 a las 18:56 horas cerrado interruptor 23 kV Alimentador Luna 2 previa coordinación con data center Google. Normalizado el 100%.

13/08/2023 a las 03:02 horas cerrado interruptor 23 kV Alimentador Sonda. Normalizado el 100%.

7.3 Registros sistema Scada

Se adjuntan los registros Scada correspondientes a S/E Chacabuco.



Scada

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas

Subestación Pudahuel:

- Protección de sobrecorriente de fases y residual Alimentador Sonda.
- Protección de sobrecorriente de fases y residual Barra Principal 23kV N°8.

8.2 Registros de falla

Se adjuntan los registros oscilográficos en formato comtrade, los registros de eventos y los ajustes de las protecciones del alimentador Sonda, y de la protección de Barra Principal 23kV N°8. Cabe destacar que en la oscilografía de la protección del alimentador Sonda, no se despliegan las señales digitales. Respecto a los registros oscilográficos de la protección de la Barra MT8, no muestran la duración total del evento.



Alim Sonda.zip



Barra MTP N°8.zip

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

De acuerdo con el punto y tipo de falla, se concluye que la protección de sobrecorriente de la Barra Principal 23 kV N°8, operó correctamente como respaldo, frente a la no apertura del interruptor del alimentador Sonda.

9 Análisis conjunto

El sábado 12 de agosto de 2023 a las 17:56 horas, se produjo la operación automática (OA) del interruptor de la Barra Principal 23kV N°8 de S/E Chacabuco.

Esta operación se produjo debido a que el interruptor del alimentador Sonda no despejó una falla que ocurrió en su red de MT. Esto debido a que se encontraba interrumpida la vía de apertura por señal de protección (trip).

En el documento “Análisis.pdf” se detalla lo ocurrido y se puede apreciar que existe una correcta coordinación entre las protecciones del alimentador Sonda y la Barra Principal N°8



Análisis.pdf

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

No aplica.

10.2 Acciones correctivas CP

Durante la atención de la OA de la Barra MT8, durante la madrugada del domingo 13 de agosto, se identificó que la vía de trip de la protección del alimentador Sonda estaba interrumpida, específicamente se encontraba suelto un alambrado.

Posteriormente, se normalizó el alambrado de la señal de trip desde la protección del alimentador Sonda hacia su interruptor, trabajos que finalizaron durante la madrugada del domingo 13 de agosto.

Una vez identificada se normalizó el esquema y se verificó el correcto funcionamiento del esquema protección-interruptor.

Como parte de la investigación, también se revisó la coordinación de las protecciones, verificándose un adecuado paso de coordinación, tal como se observa en el archivo “Análisis.pdf” del punto 9.

Tal como indicamos en el punto 8.2, se identificó que los registros oscilográficos de la protección del alimentador Sonda, no muestra las señales digitales. También se identificó que los registros oscilograficos de la protección de la Barra MT8 no muestran la totalidad del evento. Durante el mes de septiembre de 2023, se corregirán ambas situaciones.

10.3 Acciones correctivas LP

No aplica

10.4 Código de falla

Código de Falla	1132	Falla en equipo
Fenómeno Físico	OPE21	Interrupción producida por una incorrecta ejecución en el conexionado de elementos de poder, protección o control en la instalación.
Elemento ID	PR12	Sistema de protecciones
Fenómeno eléctrico ID	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
Modo ID	2	No abre cuando se le manda a abrir

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

A la protección del alimentador Sonda no se le han realizado mantenimientos, ya que esta fue puesta en servicio en diciembre de 2023.

10.6 Clasificación de la falla

La contingencia es clasificada como falla interna.

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

La contingencia es clasificada como urbana.

11 Anexo fotográfico

No aplica

ANÁLISIS DE OPERACIÓN
INTERRUPTOR 23 KV BARRA
PRINCIPAL N°8
S/E CHACABUCO
12 de agosto de 2023

OBJETIVOS

Analizar la operación de la protección del interruptor de la Barra Principal N°8 de S/E Quilicura, ocurrida el pasado 12 de agosto de 2023 a las 17:56 horas.

INTRODUCCIÓN

El sábado 12 de agosto de 2023, se produjo la operación automática (OA) del interruptor de a Barra Principal 23kV N°8 de S/E Chacabuco, debido a una falla en la red de distribución del alimentador Sonda.

CAUSAS DE LA FALLA

Durante la falla en la red de distribución del alimentador Sonda se produjo la operación no deseada de la protección del interruptor de la Barra Principal 23 kV N°8 de S/E Chacabuco.

Esta operación se produjo debido a una falla en la red de distribución del alimentador Sonda, el cual envió orden de apertura a su interruptor, sin embargo esta no fue recibida debido a que se encontraba suelto el cable que envía la señal de disparo de la protección (Trip) del alimentador, es por esto que en respaldo del mencionado equipo se produce la operación automática de la protección de la Barra Principal 23 kV N°8 que corresponde y con la apertura de su interruptor, se aísla la falla.

S/E Chacabuco se encontraba en condición operacional normal al momento de la falla, en la Figura 1 se puede apreciar la configuración con un diagrama unilineal resumido.

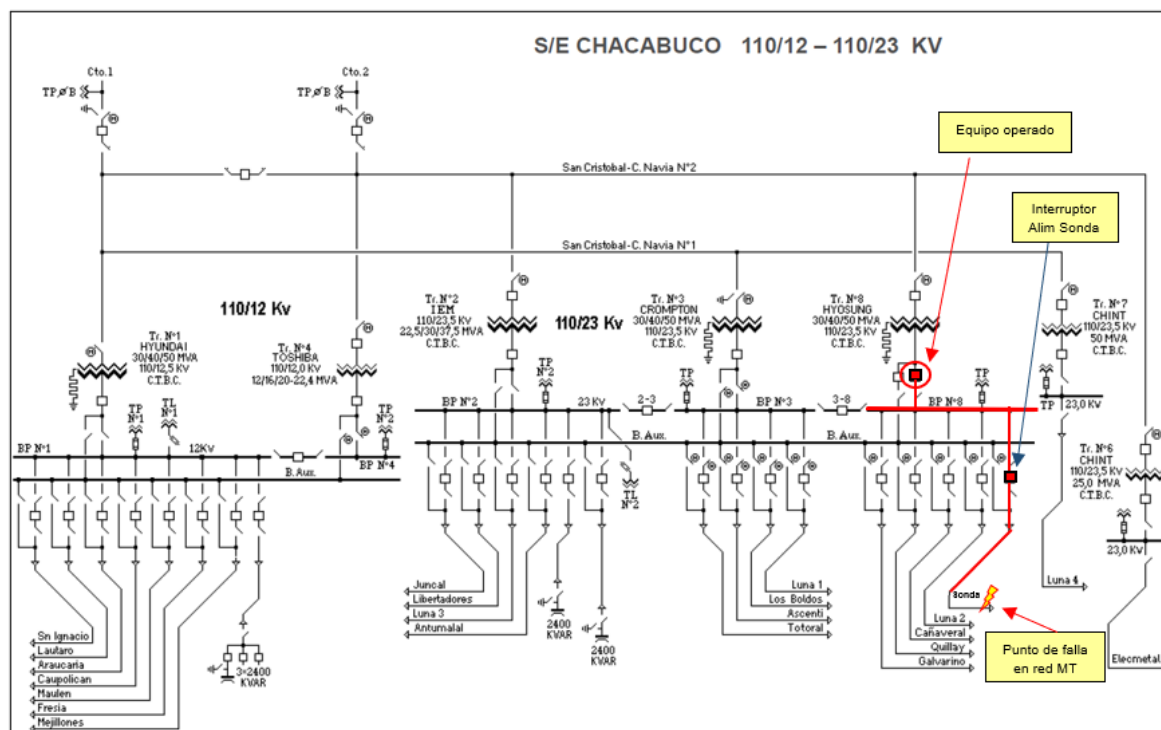


Figura 1 Diagrama unilineal simplificado de S/E Chacabuco

DESARROLLO DE LA FALLA

El sábado 12 de agosto de 2023 a las 17:56 horas, se produjo una falla en la red de distribución del alimentador Sonda de S/E Chacabuco.

Una vez iniciada la falla, se produce el arranque de las protecciones de sobrecorriente del alimentador Sonda (Figura 2) y de la protección de sobrecorriente de la Barra de 23kV N°8 (Figura 3).

Hora	Suceso	IA (A)	IB (A)	IC (A)	IN (A)
12/08/2023 21:56:47.794 ms	Activacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase A	5.996 A	5.932 A	0.188 A	0.005 A
12/08/2023 21:56:47.794 ms	Activacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase B	5.996 A	5.932 A	0.188 A	0.005 A
12/08/2023 21:56:47.794 ms	Activacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase A	5.996 A	5.932 A	0.188 A	0.005 A
12/08/2023 21:56:47.794 ms	Activacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase B	5.996 A	5.932 A	0.188 A	0.005 A
12/08/2023 21:56:47.794 ms	Activacion de Oscilo Arrancado	5.996 A	5.932 A	0.188 A	0.005 A
12/08/2023 21:56:47.800 ms	Activacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Neutro	27.240 A	28.119 A	0.461 A	2.191 A
12/08/2023 21:56:47.800 ms	Activacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Neutro	27.240 A	28.119 A	0.461 A	2.191 A
12/08/2023 21:56:47.824 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Neutro	21.773 A	21.586 A	0.458 A	0.510 A
12/08/2023 21:56:47.824 ms	Desactivacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Neutro	21.773 A	21.586 A	0.458 A	0.510 A
12/08/2023 21:56:47.852 ms	Activacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Neutro	29.085 A	27.430 A	0.479 A	1.716 A
12/08/2023 21:56:47.852 ms	Activacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Neutro	29.085 A	27.430 A	0.479 A	1.716 A
12/08/2023 21:56:48.174 ms	Activacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase C	38.462 A	33.463 A	11.224 A	2.194 A
12/08/2023 21:56:48.174 ms	Activacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase C	38.462 A	33.463 A	11.224 A	2.194 A
12/08/2023 21:56:48.268 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Neutro	40.928 A	41.967 A	41.214 A	0.791 A
12/08/2023 21:56:48.268 ms	Desactivacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Neutro	40.928 A	41.967 A	41.214 A	0.791 A
12/08/2023 21:56:48.454 ms	Activacion de Actuacion de Proteccion	39.984 A	40.436 A	40.033 A	0.139 A
12/08/2023 21:56:48.454 ms	Activacion de Disparo Enmascarado Unidad Temporizada 1 Fase A	39.984 A	40.436 A	40.033 A	0.139 A
12/08/2023 21:56:48.454 ms	Activacion de Disparo Pendiente	39.984 A	40.436 A	40.033 A	0.139 A
12/08/2023 21:56:48.454 ms	Activacion de Disparo Unidad Temporizada 1 Fase A	39.984 A	40.436 A	40.033 A	0.139 A
12/08/2023 21:56:48.454 ms	Activacion de Orden de Apertura	39.984 A	40.436 A	40.033 A	0.139 A
12/08/2023 21:56:48.474 ms	Activacion de Disparo Enmascarado Unidad Temporizada 1 Fase B	40.094 A	40.402 A	40.304 A	0.158 A
12/08/2023 21:56:48.474 ms	Activacion de Disparo Unidad Temporizada 1 Fase B	40.094 A	40.402 A	40.304 A	0.158 A
12/08/2023 21:56:48.476 ms	Activacion de Fallo de Orden de Apertura	40.096 A	40.420 A	40.370 A	0.178 A
12/08/2023 21:56:48.774 ms	Activacion de Disparo Enmascarado Unidad Temporizada 1 Fase C	40.166 A	41.205 A	41.121 A	0.238 A
12/08/2023 21:56:48.774 ms	Activacion de Disparo Unidad Temporizada 1 Fase C	40.166 A	41.205 A	41.121 A	0.238 A
12/08/2023 21:56:49.118 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase A	0.378 A	7.822 A	6.833 A	0.789 A
12/08/2023 21:56:49.118 ms	Desactivacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase A	0.378 A	7.822 A	6.833 A	0.789 A
12/08/2023 21:56:49.118 ms	Desactivacion de Disparo Enmascarado Unidad Temporizada 1 Fase A	0.378 A	7.822 A	6.833 A	0.789 A
12/08/2023 21:56:49.118 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Temporizada 1 Fase A	0.378 A	7.822 A	6.833 A	0.789 A
12/08/2023 21:56:49.122 ms	Desactivacion de Actuacion de Proteccion	0.342 A	0.224 A	0.499 A	0.036 A
12/08/2023 21:56:49.122 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase B	0.342 A	0.224 A	0.499 A	0.036 A
12/08/2023 21:56:49.122 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase C	0.342 A	0.224 A	0.499 A	0.036 A

Figura 2 Registros de sucesos Alimentador Sonda

10/08/2023-09:18:57.933Suceso: Desactivacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase B 1.791A 0.737A 1.204A 0.249A 62.070V 49.301V 71.809V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:47.803Suceso: Activacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase A 7.639A 7.059A 1.120A 0.003A 47.088V 50.092V 66.084V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:47.803Suceso: Activacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase B 7.639A 7.059A 1.120A 0.003A 47.088V 50.092V 66.084V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:47.803Suceso: Activacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase A 7.639A 7.059A 1.120A 0.003A 47.088V 50.092V 66.084V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:47.803Suceso: Activacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase B 7.639A 7.059A 1.120A 0.003A 47.088V 50.092V 66.084V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:47.803Suceso: Activacion de Oscilo Arrancado 7.639A 7.059A 1.120A 0.003A 47.088V 50.092V 66.084V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:48.183Suceso: Activacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase C 11.807A 11.072A 5.020A 0.492A 16.933V 7.650V 58.303V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:48.183Suceso: Activacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase C 11.807A 11.072A 5.020A 0.492A 16.933V 7.650V 58.303V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:48.403Suceso: Desactivacion de Oscilo Arrancado 12.525A 12.742A 12.675A 0.098A 11.366V 12.493V 10.519V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.027Suceso: Activacion de Actumacion de Proteccion 12.779A 12.948A 12.797A 0.042A 9.379V 9.874V 9.354V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.027Suceso: Activacion de Disparo Enmascarado Unidad Temporizada 1 Fase A 12.779A 12.948A 12.797A 0.042A 9.379V 9.874V 9.354V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.027Suceso: Activacion de Disparo Pendiente 12.779A 12.948A 12.797A 0.042A 9.379V 9.874V 9.354V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.027Suceso: Activacion de Disparo Unidad Temporizada 1 Fase A 12.779A 12.948A 12.797A 0.042A 9.379V 9.874V 9.354V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.027Suceso: Activacion de Orden de Apertura 12.779A 12.948A 12.797A 0.042A 9.379V 9.874V 9.354V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.097Suceso: Desactivacion de Entrada Digital 9 12.697A 12.642A 12.983A 0.042A 6.778V 11.031V 9.553V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.107Suceso: Activacion de Disparo Enmascarado Unidad Temporizada 1 Fase B 8.641A 11.340A 12.470A 0.207A 1.923V 11.583V 8.501V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.107Suceso: Activacion de Disparo Unidad Temporizada 1 Fase B 8.641A 11.340A 12.470A 0.207A 1.923V 11.583V 8.501V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.115Suceso: Activacion de Entrada Digital 10 0.107A 3.859A 3.488A 0.278A 3.033V 4.685V 3.210V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.119Suceso: Desactivacion de Arranque Unidad Temporizada 1 Fase A 0.856A 5.103A 5.450A 0.281A 2.857V 6.280V 2.956V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC
12/08/2023-21:56:49.119Suceso: Desactivacion de Condicion de Arranque U. Temporizada 1 Fase A 0.856A 5.103A 5.450A 0.281A 2.857V 6.280V 2.956V						
IA	IB	IC	IN	VA	VB	VC

Figura 3 Registros de sucesos Barra Principal 23kV N°8

Se puede apreciar un arranque prácticamente simultáneo de ambas protecciones (diferencia de 9 ms) específicamente por las unidades de sobrecorriente de tiempo inverso de Fase A y Fase B, para el caso de la protección del alimentador se detectó además un arranque de la unidad de sobrecorriente de tiempo inverso de neutro, para una corriente de 306 Amperes, la cual no es lo suficientemente alta para generar el arranque de esta función en la protección de barra (ajustada en 540 Amperes).

660ms luego del inicio de la falla, se produce el disparo de la protección de sobrecorriente del alimentador Sonda, por unidad de sobrecorriente de tiempo inverso de Fase A, sin embargo, la orden de apertura no es recepcionada por el interruptor, debido a que se encontraba suelto el cable que envía la señal de disparo de la protección del alimentador.

Es por lo anterior que 573ms más tarde, se produce el disparo de la protección de sobrecorriente de la Barra Principal 23 kV N°8 de S/E Chacabuco, con lo que finalmente se despeja la falla.

Es necesario destacar, que se corroboró la coordinación entre ambas protecciones, verificando que esta se encuentra correcta y con tiempos de paso adecuados entre ambas de acuerdo con lo establecido en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, situación que se puede evidenciar en la Figura 4 a continuación, donde además se incorporó la corriente aproximada de falla circulante durante el evento.

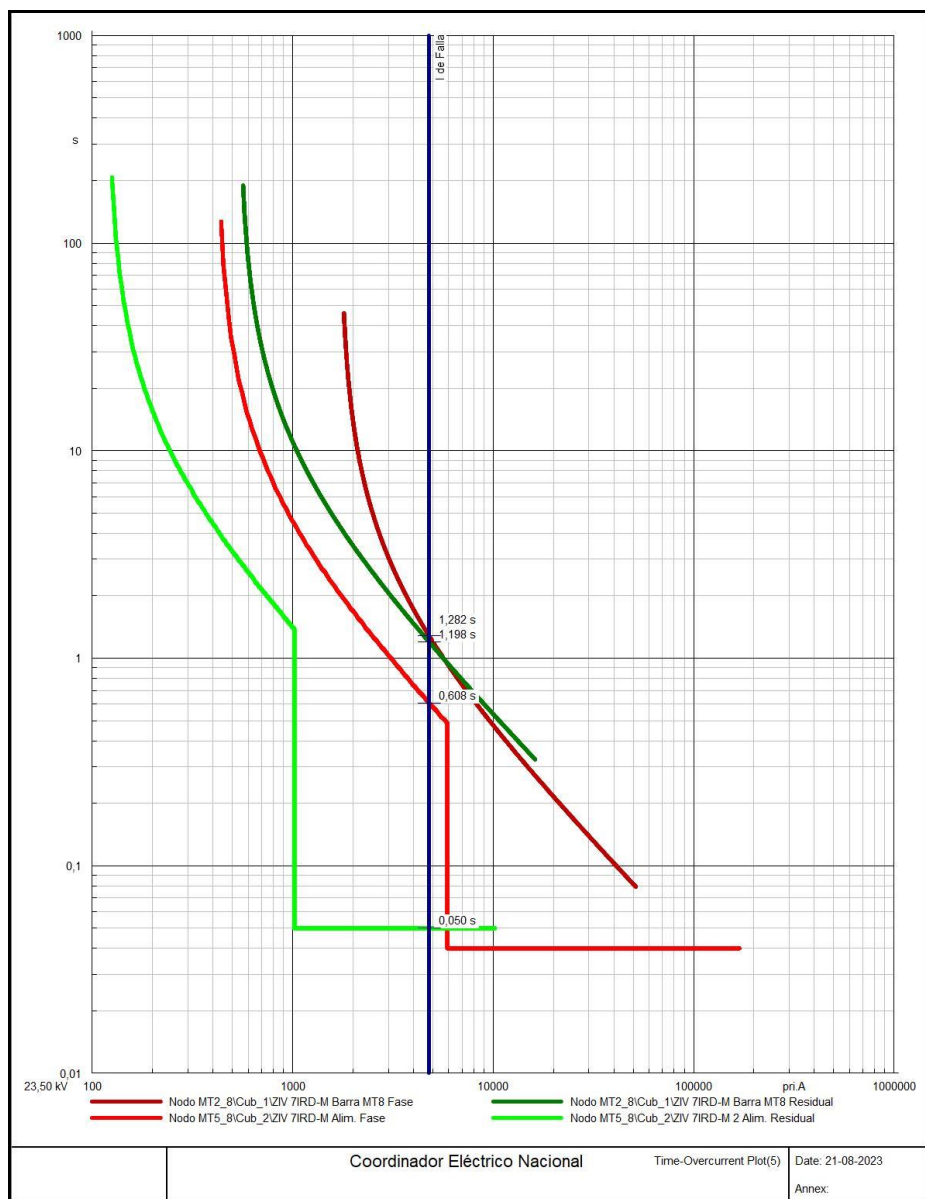


Figura 4 Curvas de coordinación de protección de alimentador Sonda con Barra Principal 23 kV N°8.

CONCLUSIÓN

De acuerdo con los registros de sucesos y registros oscilográficos generados por las protecciones de la Barra Principal 23 kV N°8, y del alimentador Sonda, se concluye que la protección de la Barra Principal 23kV N°8 opero correctamente como respaldo, frente a la no apertura del interruptor del alimentador Sonda una vez ocurrida la operación de su protección.

Los motivos de la no apertura del interruptor del alimentador ya fueron corregidos y con ello se normalizó la posición en la madrugada del día siguiente de la falla.

N° Mantenimiento	Posición	Tipo de Mantenimiento	Año	Mes	Estado
AT_231669	CHACABUCO SERVICIOS ESPECIALES PROT TRANSFERENCIA AUTOMATICA 110 KV	MANT. PREV. PRUEBA EFECTIVA TRANSFERENCIA AUTOMATICA 110 KV	2023	4	Pendiente
AT_231222	CHACABUCO TRANSFORMADOR 1 INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. VERIFICACION AJUSTE SOBRECORREINTE BARRA MT	2023	9	Programada
AT_231225	CHACABUCO TRANSFORMADOR 1 TRANSFORMADOR	MANT. PREV. PRUEBAS CONTROL Y PROTECCIONES TRANFORMADOR	2023	9	Programada
AT_231226	CHACABUCO TRANSFORMADOR 1 TRANSFORMADOR	MANT. PREV. VERIFICACION SISTEMA PROTECCION TRANSFORMADOR	2023	9	Programada
AT_231190	CHACABUCO ALIMENTADOR 2 MEJILLONES INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ALIMENTADOR PRUEBAS DE CONTROL LOCALES Y REMOTAS	2023	10	Programada
AT_231191	CHACABUCO ALIMENTADOR 2 MEJILLONES INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ALIMENTADOR VERIF AJUSTE RELE SOBRECORR	2023	10	Programada
AT_231194	CHACABUCO ALIMENTADOR 3 FRESIA INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ALIMENTADOR PRUEBAS DE CONTROL LOCALES Y REMOTAS	2023	10	Programada
AT_231195	CHACABUCO ALIMENTADOR 3 FRESIA INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ALIMENTADOR VERIF AJUSTE RELE SOBRECORR	2023	10	Programada
AT_231198	CHACABUCO ALIMENTADOR 6 ARAUCARIA INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ALIMENTADOR PRUEBAS DE CONTROL LOCALES Y REMOTAS	2023	10	Programada
AT_231199	CHACABUCO ALIMENTADOR 6 ARAUCARIA INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ALIMENTADOR VERIF AJUSTE RELE SOBRECORR	2023	10	Programada
AT_231202	CHACABUCO ALIMENTADOR 7 LAUTARO INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ALIMENTADOR PRUEBAS DE CONTROL LOCALES Y REMOTAS	2023	10	Programada
AT_231203	CHACABUCO ALIMENTADOR 7 LAUTARO INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ALIMENTADOR VERIF AJUSTE RELE SOBRECORR	2023	10	Programada
AT_231206	CHACABUCO ALIMENTADOR 8 SAN IGNACIO INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ALIMENTADOR PRUEBAS DE CONTROL LOCALES Y REMOTAS	2023	10	Programada
AT_231207	CHACABUCO ALIMENTADOR 8 SAN IGNACIO INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ALIMENTADOR VERIF AJUSTE RELE SOBRECORR	2023	10	Programada
AT_231229	CHACABUCO TRANSFORMADOR 2 INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. VERIFICACION AJUSTE SOBRECORREINTE BARRA MT	2023	10	Programada
AT_231232	CHACABUCO TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	MANT. PREV. PRUEBAS CONTROL Y PROTECCIONES TRANFORMADOR	2023	10	Programada
AT_231233	CHACABUCO TRANSFORMADOR 2 TRANSFORMADOR	MANT. PREV. VERIFICACION SISTEMA PROTECCION TRANSFORMADOR	2023	10	Programada
AT_231210	CHACABUCO ALIMENTADOR 11 ANTUMALAL INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ALIMENTADOR PRUEBAS DE CONTROL LOCALES Y REMOTAS	2023	10	Programada
AT_231211	CHACABUCO ALIMENTADOR 11 ANTUMALAL INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ALIMENTADOR VERIF AJUSTE RELE SOBRECORR	2023	10	Programada
AT_231214	CHACABUCO ALIMENTADOR 14 EL JUNCAL INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ALIMENTADOR PRUEBAS DE CONTROL LOCALES Y REMOTAS	2023	10	Programada
AT_231215	CHACABUCO ALIMENTADOR 14 EL JUNCAL INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. ALIMENTADOR VERIF AJUSTE RELE SOBRECORR	2023	10	Programada
AT_231236	CHACABUCO TRANSFORMADOR 6 INTERRUPTOR MT	MANT. PREV. VERIFICACION AJUSTE SOBRECORREINTE BARRA MT	2023	11	Programada
AT_231243	CHACABUCO TRANSFORMADOR 6 TRANSFORMADOR	MANT. PREV. PRUEBAS CONTROL Y PROTECCIONES TRANFORMADOR	2023	11	Programada
AT_231244	CHACABUCO TRANSFORMADOR 6 TRANSFORMADOR	MANT. PREV. VERIFICACION SISTEMA PROTECCION TRANSFORMADOR	2023	11	Programada

INTERNAL

Path 5	Value	Limit	Units	Operator	Console	Message						Comment
AlarmSt	1.00					12.08 17:56:48,454	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Alarma	
AlarmSt	1.00					12.08 17:56:48	Chacabuc 23	Alim.	SON	Disparo General	close	
AlarmSt	1.00					12.08 17:56:48,458	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma	
AlarmSt	1.00					12.08 17:56:48	Chacabuc 23	Alim.	SON	Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	1.00					12.08 17:56:49,029	Chacabuco	23 KV	Trafo#8 Int. L/BP	Disparo General	Alarma	
AlarmSt	1.00					12.08 17:56:49	Chacabuc 23	Trafo#8 I	Disparo General	close		
AlarmSt	1.00					12.08 17:56:49,053	Chacabuco	23 KV	Trafo#8 Int. L/BP	Disparo Temporizado d	Alarma	
AlarmSt	1.00					12.08 17:56:49	Chacabuc 23	Trafo#8 I	Disparo Temporizado	close		
AlarmFl	1.00					12.08 17:56:49,057	Chacabuco	23 KV	Trafo#8 Int. L/BP	Rele Maestro	Operado	
AlarmFl	1.00					12.08 17:56:49	Chacabuc 23	Trafo#8 I	Rele Maestro	close		
AlarmSt	0.00					12.08 17:56:49,122	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Normal	
AlarmSt	0.00					12.08 17:56:49	Chacabuc 23	Alim.	SON	Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					12.08 17:56:49,125	Chacabuco	23 KV	Trafo#8 Int. L/BP	Disparo General	Normal	
AlarmSt	0.00					12.08 17:56:49	Chacabuc 23	Trafo#8 I	Disparo General	open		
AlarmSt	0.00					12.08 17:56:49,130	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal	
AlarmSt	0.00					12.08 17:56:49	Chacabuc 23	Alim.	SON	Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	0.00					12.08 17:56:49,133	Chacabuco	23 KV	Trafo#8 Int. L/BP	Disparo Temporizado d	Normal	
AlarmSt	0.00					12.08 17:56:49	Chacabuc 23	Trafo#8 I	Disparo Temporizado	open		
Status	0.00					12.08 17:56:49,133	Chacabuco	23 KV	Traf.#8 110/23 L/B	Estado del Interruptor	Abierto	
Status	0.00					12.08 17:56:49	Chacabuc 23	Traf.#8 1	Estado del	open		
Status	0.00					12.08 17:56:52,853	Chacabuco	23 KV	Alim. Galvarino	Estado del Control Descarga Subi Operado		
Status	0.00					12.08 17:56:52,853	Chacabuco	23 KV	Alim. Cañral	Estado del Control Descarga Subi Operado		
Status	0.00					12.08 17:56:52,853	Chacabuco	23 KV	Alim. El Quillay	Estado del Control Descarga Subi Operado		
Status	0.00					12.08 17:56:52,853	Chacabuco	23 KV	Alim. LUNA2	Estado del Control Descarga Subi Operado		
Status	0.00					12.08 17:56:56,604	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Control Descarga Subi Operado		
Status	0.00			joa	M16P	12.08 17:58:48,847	Chacabuco	23 KV	Alim. Galvarino	Estado del Control Descarga Subi Operado	R joa M16P P	
Status	0.00			joa	M16P	12.08 17:58:48,847	Chacabuco	23 KV	Alim. Cañral	Estado del Control Descarga Subi Operado	R joa M16P P	
Status	0.00			joa	M16P	12.08 17:58:48,847	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Control Descarga Subi Operado	R joa M16P P	
Status	0.00			joa	M16P	12.08 17:58:48,847	Chacabuco	23 KV	Alim. El Quillay	Estado del Control Descarga Subi Operado	R joa M16P P	
Status	0.00			joa	M16P	12.08 17:58:48,847	Chacabuco	23 KV	Alim. LUNA2	Estado del Control Descarga Subi Operado	R joa M16P P	
Status	0.00			joa	M16P	12.08 17:58:48,847	Chacabuco	23 KV	Traf.#8 110/23 L/B	Estado del Interruptor	Abierto	R joa M16P P
Status	0.00			joa	M16P	12.08 17:59:15,150	Chacabuco	23 KV	Alim. GALVARINO	Estado del Interruptor	Abierto RC	joa M16P P
Status	0.00					12.08 17:59:15	Chacabuc 23	Alim.	GAL	Estado del	open	
Status	0.00					12.08 17:59:28,306	Chacabuco	23 KV	Alim. El Quillay	Estado del Interruptor	Abierto	
Status	0.00					12.08 17:59:28	Chacabuc 23	Alim.	El	Estado del	open	
Status	0.00			joa	M16P	12.08 17:59:30,923	Chacabuco	23 KV	Alim. El Quillay	Estado del Interruptor	CE	joa M16P P
StatusEq	0.00			mag	M17P	12.08 17:59:31,990	Chacabuco	23 KV	Alim. #GALVARINO	Reco.Auto. Interruptor	CE	mag M17P P
StatusEq	0.00					12.08 17:59:38	Chacabuc 23	Alim.	Can	Reco.Auto.	open	
StatusEq	0.00			ahs	M58P	12.08 17:59:41,019	Chacabuco	23 KV	Alim. Canav	Reco.Auto. Interruptor	CE	ahs M58P P
Status	0.00			joa	M16P	12.08 17:59:47,244	Chacabuco	23 KV	Alim. El Quillay	Estado del Interruptor	CE	R joa M16P P
Status	0.00			joa	M16P	12.08 17:59:53,319	Chacabuco	23 KV	Alim. El Quillay	Estado del Interruptor	Abierto	R joa M16P P
StatusEq	0.00			ahs	M58P	12.08 17:59:54,954	Chacabuco	23 KV	Alim. Canav	Reco.Auto. Interruptor	Desctda. SC	ahs M58P P
Status	0.00			joa	M16P	12.08 17:59:57,234	Chacabuco	23 KV	Alim. Canaveral	Estado del Interruptor	NE	joa M16P P
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:00:00,371	Chacabuco	23 KV	Alim. LUNA2	Estado del Interruptor	NE	joa M16P P
StatusEq	0.00					12.08 18:00:08,114	Chacabuco	23 KV	Alim. #GALVARINO	Reco.Auto. Interruptor	Desctda.	
StatusEq	0.00					12.08 18:00:08	Chacabuc 23	Alim.	#GA	Reco.Auto.	open	
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:00:10,049	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Interruptor	NE	joa M16P P
StatusEq	0.00			ahs	M58P	12.08 18:00:10,804	Chacabuco	23 KV	Alim. #GALVARINO	Reco.Auto. Interruptor	CE	ahs M58P P
AlarmSt	1.00					12.08 18:00:27	Chacabuc 23	Baja Frec	Esquema	Operado		
AlarmSt	1.00					12.08 18:00:27	Chacabuc 23	Baja Frec	Esquema	Operado		
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:00:27,167	Chacabuco	23 KV	Alim. LUNA2	Estado del Interruptor	Abierto RC	joa M16P P
Status	0.00					12.08 18:00:27	Chacabuc 23	Alim.	LUN	Estado del	open	
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:00:32,967	Chacabuco	23 KV	Alim. Canaveral	Estado del Interruptor	NE	R joa M16P P
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:00:32,967	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Interruptor	NE	R joa M16P P
AlarmSt	1.00					12.08 18:00:33	Chacabuc 23	BF Alim.	Esquema	close		
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:00:33,867	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Interruptor	Abierto RC	joa M16P P
Status	0.00					12.08 18:00:33	Chacabuc 23	Alim.	SON	Estado del	open	
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:00:35,127	Chacabuco	23 KV	Alim. Canaveral	Estado del Interruptor	NE	joa M16P P
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:00:40,936	Chacabuco	23 KV	Alim. Canaveral	Estado del Interruptor	CE	joa M16P P
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:00:45,687	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Interruptor	CE	joa M16P P
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:01:02,426	Chacabuco	23 KV	Alim. Canaveral	Estado del Interruptor	NE	R joa M16P P
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:01:02,426	Chacabuco	23 KV	Alim. Canaveral	Estado del Interruptor	CE	R joa M16P P
Status	0.00					12.08 18:01:12,017	Chacabuco	23 KV	Alim. Canaveral	Estado del Interruptor	Abierto	
Status	0.00					12.08 18:01:12	Chacabuc 23	Alim.	Can	Estado del	open	
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:01:14,665	Chacabuco	23 KV	Alim. Canaveral	Estado del Interruptor	CE	joa M16P P

Path 5	Value	Limit	Units	Operator	Console	Message						Comment
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:01:35,917	Chacabuco	23 KV	Alim. Canaveral	Estado del Interruptor	Abierto	R joa M16P P
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:01:35,917	Chacabuco	23 KV	Alim. Canaveral	Estado del Interruptor	CE	R joa M16P P
AlarmSt	1.00			joa	M16P	12.08 18:01:56,052	Chacabuco	23 KV	BF Alim. Sonda	Esquema	Alarma	R joa M16P P
Status	1.00					12.08 18:05:00,185	Chacabuco	23 KV	Alim. Galvarino	Estado del Control Descarga Subi	Normado.	
Status	1.00					12.08 18:05:00,185	Chacabuco	23 KV	Alim. Cañal	Estado del Control Descarga Subi	Normado.	
Status	1.00					12.08 18:05:00,185	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Control Descarga Subi	Normado.	
Status	1.00					12.08 18:05:00,185	Chacabuco	23 KV	Alim. El Quillay	Estado del Control Descarga Subi	Normado.	
Status	1.00					12.08 18:05:00,185	Chacabuco	23 KV	Alim. LUNA2	Estado del Control Descarga Subi	Normado.	
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:05:20,412	Chacabuco	23 KV	Alim. Galvarino	Estado del Control Descarga Subi	Normado.	R joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:05:20,412	Chacabuco	23 KV	Alim. Cañal	Estado del Control Descarga Subi	Normado.	R joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:05:20,412	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Control Descarga Subi	Normado.	R joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:05:20,412	Chacabuco	23 KV	Alim. El Quillay	Estado del Control Descarga Subi	Normado.	R joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:05:20,412	Chacabuco	23 KV	Alim. LUNA2	Estado del Control Descarga Subi	Normado.	R joa M16P P
Status	0.00					12.08 18:06:20,453	Chacabuco	23 KV	Acoplador BP#7 - #8	Estado del Desc. L/BP #8	intransi	
Status	0.00					12.08 18:06:20	Chacabuc 23	Acoplador	Estado del	open		
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:06:23,207	Chacabuco	23 KV	Acoplador BP#7 - #8	Estado del Desc. L/BP #8	CE	joa M16P P
Status	0.00					12.08 18:06:24,330	Chacabuco	23 KV	Acoplador BP#7 - #8	Estado del Desc. L/BP #8	Abierto	
Status	0.00					12.08 18:06:24	Chacabuc 23	Acoplador	Estado del	open		
Status	1.00					12.08 18:06:41,231	Chacabuco	23 KV	Traf.#8 110/23 L/BA	Estado del Interruptor	Cerrado	
Status	1.00					12.08 18:06:41	Chacabuc 23	Traf.#8 1	Estado del	close		
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:06:43,717	Chacabuco	23 KV	Traf.#8 110/23 L/BA	Estado del Interruptor	CE	joa M16P P
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:07:05,845	Chacabuco	23 KV	Traf.#8 110/23 L/BA	Estado del Interruptor	Abierto RC	joa M16P P
Status	0.00					12.08 18:07:05	Chacabuc 23	Traf.#8 1	Estado del	open		
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:08:14,617	Chacabuco	23 KV	Alim. El Quillay	Estado del Desc. L/Barra Aux.	Cerrado RC	joa M16P P
Status	1.00					12.08 18:08:14	Chacabuc 23	Alim. El	Estado del	close		
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:08:24,414	Chacabuco	23 KV	Alim. Canaveral	Estado del Desc. L/Barra Aux.	CE	joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:08:28,123	Chacabuco	23 KV	Alim. GALVARINO	Estado del Desc. L/Barra Aux.	NE	joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:08:47,685	Chacabuco	23 KV	Alim. LUNA2	Estado del Desc. L/Barra Aux.	NE	joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:09:12,699	Chacabuco	23 KV	Alim. Canaveral	Estado del Desc. L/Barra Aux.	Cerrado RC	joa M16P P
Status	1.00					12.08 18:09:12	Chacabuc 23	Alim. Can	Estado del	close		
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:09:25,382	Chacabuco	23 KV	Alim. GALVARINO	Estado del Desc. L/Barra Aux.	NE	joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:09:32,996	Chacabuco	23 KV	Alim. LUNA2	Estado del Desc. L/Barra Aux.	NE	joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:10:03,977	Chacabuco	23 KV	Alim. GALVARINO	Estado del Desc. L/Barra Aux.	NE	joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:10:07,906	Chacabuco	23 KV	Alim. LUNA2	Estado del Desc. L/Barra Aux.	NE	joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:10:26,715	Chacabuco	23 KV	Alim. LUNA2	Estado del Desc. L/Barra Aux.	NE	R joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:10:26,715	Chacabuco	23 KV	Alim. GALVARINO	Estado del Desc. L/Barra Aux.	NE	R joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:10:26,715	Chacabuco	23 KV	Alim. LUNA2	Estado del Desc. L/Barra Aux.	NE	R joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:10:26,715	Chacabuco	23 KV	Alim. GALVARINO	Estado del Desc. L/Barra Aux.	NE	R joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:10:26,715	Chacabuco	23 KV	Alim. LUNA2	Estado del Desc. L/Barra Aux.	NE	R joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:10:26,715	Chacabuco	23 KV	Alim. GALVARINO	Estado del Desc. L/Barra Aux.	NE	R joa M16P P
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:10:26,715	Chacabuco	23 KV	Acoplador BP#7 - #8	Estado del Desc. L/BP #8	CE	R joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:10:26,715	Chacabuco	23 KV	Alim. LUNA2	Estado del Desc. L/Barra Aux.	NE	R joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:10:28,383	Chacabuco	23 KV	Alim. GALVARINO	Estado del Desc. L/Barra Aux.	NE	joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:10:32,303	Chacabuco	23 KV	Alim. LUNA2	Estado del Desc. L/Barra Aux.	NE	joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:10:35,111	Chacabuco	23 KV	Alim. GALVARINO	Estado del Desc. L/Barra Aux.	NE	R joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:10:35,111	Chacabuco	23 KV	Alim. LUNA2	Estado del Desc. L/Barra Aux.	NE	R joa M16P P
Status	1.00					12.08 18:12:12,245	Chacabuco	23 KV	Traf.#8 110/23 L/BA	Estado del Interruptor	Cerrado	
Status	1.00					12.08 18:12:12	Chacabuc 23	Traf.#8 1	Estado del	close		
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:12:14,914	Chacabuco	23 KV	Traf.#8 110/23 L/BA	Estado del Interruptor	CE	joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:14:02,599	Chacabuco	23 KV	Traf.#8 110/23 L/BA	Estado del Interruptor	Cerrado	R joa M16P P
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:14:02,599	Chacabuco	23 KV	Traf.#8 110/23 L/BA	Estado del Interruptor	CE	R joa M16P P
Status	0.00					12.08 18:24:27,806	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi	Operado	
Status	1.00					12.08 18:24:39,809	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi	Normado.	
Status	0.00			mag	M17P	12.08 18:24:41,504	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi	Operado	R mag M17P P
Status	0.00					12.08 18:24:43,810	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi	Operado	
Status	1.00					12.08 18:24:48,061	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi	Normado.	
Status	0.00					12.08 18:24:55,812	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi	Operado	
Status	1.00					12.08 18:24:59,814	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi	Normado.	
Status	1.00			mag	M17P	12.08 18:25:15,629	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi	Normado.	R mag M17P P
Status	0.00			mag	M17P	12.08 18:25:15,629	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi	Operado	R mag M17P P
Status	1.00			mag	M17P	12.08 18:25:15,629	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi	Normado.	R mag M17P P
Status	1.00			mag	M17P	12.08 18:25:15,629	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi	Normado.	R mag M17P P
Status	0.00			mag	M17P	12.08 18:25:15,629	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi	Operado	R mag M17P P
Status	0.00					12.08 18:27:04,298	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Control Descarga Subi	Operado	
Status	0.00			joa	M16P	12.08 18:27:14,912	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Control Descarga Subi	Operado	R joa M16P P
AlarmFl	0.00					12.08 18:29:59,447	Chacabuco	23 KV	Trafo#8 Int. L/BP	Rele Maestro	Normal	

Path 5	Value	Limit	Units	Operator	Console	Message				Comment
AlarmFl	0.00					12.08 18:29:59	Chacabuc 23	Trafo#8 I Rele Maestro	open	
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:30:38,764	Chacabuco	23 KV Traf.#8 110/23 L/B	Estado del Interruptor Cerrado RC	joa M16P P
Status	1.00					12.08 18:30:38	Chacabuc 23	Traf.#8 1 Estado del	close	
Status	1.00					12.08 18:35:00,287	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Estado del Control Descarga Subi Normado.	
Status	1.00			mag	M17P	12.08 18:38:46,878	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Estado del Control Descarga Subi Normado.	R mag M17P P
AlarmSt	1.00					12.08 18:56:02,294	Chacabuco	23 KV Int.Alim Luna2	Resorte Descargado Alarma	
AlarmSt	1.00					12.08 18:56:02	Chacabuc 23	Int.Alim Resorte Descargado	Alarma	
AlarmSt	0.00					12.08 18:56:02	Chacabuc 23	Baja Frec Esquema	Normal	
AlarmSt	0.00					12.08 18:56:02	Chacabuc 23	Baja Frec Esquema	Normal	
Status	1.00			joa	M16P	12.08 18:56:02,306	Chacabuco	23 KV Alim. LUNA2	Estado del Interruptor Cerrado RC	joa M16P P
Status	1.00					12.08 18:56:02	Chacabuc 23	Alim. LUN Estado del	close	
AlarmSt	0.00					12.08 18:56:09,283	Chacabuco	23 KV Int.Alim Luna2	Resorte Descargado Normal	
AlarmSt	0.00					12.08 18:56:09	Chacabuc 23	Int.Alim Resorte Descargado	Normal	
InfoS1	1.00					12.08 20:16:49,260	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Llave L/R Interruptor S/E	
InfoS1	1.00					12.08 20:16:49	Chacabuc 23	Alim. SON Llave L/R	close	
Status	0.00					12.08 20:29:32,307	Chacabuco	12 KV Alim. MEJI	Estado del Control Descarga Subi Operado	
Status	0.00			jvc	M58P	12.08 20:29:39,741	Chacabuco	12 KV Alim. MEJI	Estado del Control Descarga Subi Operado	R jvc M58P P
CtrlInhi	0.00			ypc	M16P	12.08 20:32:52,000	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Desc. L/Barra Aux. Control In ON	ypc M16P P
CtrlInhi	1.00			ypc	M16P	12.08 20:32:52,000	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Desc. L/Barra Aux. Control In ON	ypc M16P P
CtrlInhi	1.00			ypc	M16P	12.08 20:32:52	TAG: i		ypc M16P PCS	
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:32:57,176	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Estado del Desc. L/Barra #8	Abierto MU ypc M16P P
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:32:59,904	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Estado del Desc. L/Alimentador	Abierto MU ypc M16P P
Status	1.00					12.08 20:34:08,533	Chacabuco	23 KV Acoplador BP#7 - #8	Estado del Interruptor Cerrado	
Status	1.00					12.08 20:34:08	Chacabuc 23	Acoplador Estado del	close	
Status	1.00			ypc	M16P	12.08 20:34:11,106	Chacabuco	23 KV Acoplador BP#7 - #8	Estado del Interruptor CE	ypc M16P P
Status	1.00			ypc	M16P	12.08 20:34:22,113	Chacabuco	23 KV Acoplador BP#7 - #8	Estado del Interruptor Cerrado	R ypc M16P P
Status	1.00			ypc	M16P	12.08 20:34:22,113	Chacabuco	23 KV Acoplador BP#7 - #8	Estado del Interruptor CE	R ypc M16P P
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:34:50,163	Chacabuco	23 KV Acoplador BP#7 - #8	Estado del Interruptor CE	ypc M16P P
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:34:57,962	Chacabuco	23 KV Acoplador BP#7 - #8	Estado del Interruptor CE	R ypc M16P P
Status	1.00					12.08 20:35:01,204	Chacabuco	12 KV Alim. MEJI	Estado del Control Descarga Subi Normado.	
Status	1.00			ypc	M16P	12.08 20:35:08,201	Chacabuco	12 KV Alim. MEJI	Estado del Control Descarga Subi Normado.	R ypc M16P P
Status	0.00					12.08 20:35:12,624	Chacabuco	23 KV Acoplador BP#7 - #8	Estado del Interruptor Abierto	
Status	0.00					12.08 20:35:12	Chacabuc 23	Acoplador Estado del	open	
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:35:15,334	Chacabuco	23 KV Acoplador BP#7 - #8	Estado del Interruptor CE	ypc M16P P
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:35:27,238	Chacabuco	23 KV Acoplador BP#7 - #8	Estado del Interruptor Abierto	R ypc M16P P
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:35:27,238	Chacabuco	23 KV Acoplador BP#7 - #8	Estado del Interruptor CE	R ypc M16P P
Status	0.00					12.08 20:35:28,716	Chacabuco	12 KV Alim.Caupolic	Estado del Control Descarga Subi Operado	
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:35:35,166	Chacabuco	12 KV Alim.Caupolic	Estado del Control Descarga Subi Operado	R ypc M16P P
AlarmSt	0.00					12.08 20:37:01,853	Chacabuco	110 KV Transformador #1	Ope. Termomag. G1 Ven Normal	
AlarmSt	0.00					12.08 20:37:01	Chacabuc 110	Transform Ope. Termomag. G1 Ve	Normal	
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:37:02,503	Chacabuco	23 KV Acoplador BP#7 - #8	Estado del Desc. L/BP #8	intransi RC ypc M16P P
Status	0.00					12.08 20:37:02	Chacabuc 23	Acoplador Estado del	open	
Status	1.00			ypc	M16P	12.08 20:37:07,381	Chacabuco	23 KV Acoplador BP#7 - #8	Estado del Desc. L/BP #8	Cerrado RC ypc M16P P
Status	1.00					12.08 20:37:07	Chacabuc 23	Acoplador Estado del	close	
Status	0.00					12.08 20:37:08,716	Chacabuco	23 KV Alim. Ca'alral	Estado del Control Descarga Subi Operado	
Status	1.00					12.08 20:37:12,468	Chacabuco	23 KV Alim. Ca'alral	Estado del Control Descarga Subi Normado.	
Status	1.00			ypc	M16P	12.08 20:37:21,495	Chacabuco	23 KV Alim. Ca'alral	Estado del Control Descarga Subi Normado.	R ypc M16P P
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:37:21,495	Chacabuco	23 KV Alim. Ca'alral	Estado del Control Descarga Subi Operado	R ypc M16P P
AlarmSt	1.00					12.08 20:38:13,172	Chacabuco	23 KV Int Alim. Quillay	Resorte Descargado Alarma	
AlarmSt	1.00					12.08 20:38:13	Chacabuc 23	Int Alim. Resorte Descargado	close	
Status	1.00			ypc	M16P	12.08 20:38:13,176	Chacabuco	23 KV Alim. El Quillay	Estado del Interruptor Cerrado RC	ypc M16P P
Status	1.00					12.08 20:38:13	Chacabuc 23	Alim. El Estado del	close	
Status	0.00					12.08 20:38:16,234	Chacabuco	23 KV Alim. El Quillay	Estado del Control Descarga Subi Operado	
AlarmSt	0.00					12.08 20:38:20,172	Chacabuco	23 KV Int Alim. Quillay	Resorte Descargado Normal	
AlarmSt	0.00					12.08 20:38:20	Chacabuc 23	Int Alim. Resorte Descargado	open	
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:38:20,356	Chacabuco	23 KV Alim. El Quillay	Estado del Control Descarga Subi Operado	R ypc M16P P
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:38:45,651	Chacabuco	23 KV Alim. El Quillay	Estado del Desc. L/Barra Aux. CE	ypc M16P P
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:38:54,486	Chacabuco	23 KV Alim. El Quillay	Estado del Desc. L/Barra Aux. CE	R ypc M16P P
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:39:19,284	Chacabuco	23 KV Alim. El Quillay	Estado del Desc. L/Barra Aux. Abierto RC	ypc M16P P
Status	0.00					12.08 20:39:19	Chacabuc 23	Alim. El Estado del	open	
AlarmSt	1.00					12.08 20:39:45,966	Chacabuco	23 KV Int Alim #59	Resorte Descargado Alarma	
AlarmSt	1.00					12.08 20:39:45	Chacabuc 23	Int Alim Resorte Descargado	close	
Status	1.00			ypc	M16P	12.08 20:39:45,986	Chacabuco	23 KV Alim. Canaveral	Estado del Interruptor Cerrado RC	ypc M16P P
Status	1.00					12.08 20:39:45	Chacabuc 23	Alim. Can Estado del	close	
Status	0.00					12.08 20:39:49,253	Chacabuco	23 KV Alim. Ca'alral	Estado del Control Descarga Subi Operado	

Path 5	Value	Limit	Units	Operator	Console	Message						Comment
AlarmSt	0.00					12.08 20:39:53,888	Chacabuco	23 KV	Int Alim #59	Resorte Descargado	Normal	
AlarmSt	0.00					12.08 20:39:53	Chacabuc 23	Int Alim	Resorte Descargado	open		
Status	1.00					12.08 20:40:00,006	Chacabuco	23 KV	Alim. Cañral	Estado del Control Descarga Subi Normado.		
Status	1.00					12.08 20:40:00,006	Chacabuco	23 KV	Alim. El Quillay	Estado del Control Descarga Subi Normado.		
Status	1.00			ypc	M16P	12.08 20:40:17,196	Chacabuco	23 KV	Alim. Cañral	Estado del Control Descarga Subi Normado.	R ypc M16P P	
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:40:17,196	Chacabuco	23 KV	Alim. Cañral	Estado del Control Descarga Subi Operado	R ypc M16P P	
Status	1.00			ypc	M16P	12.08 20:40:17,196	Chacabuco	23 KV	Alim. El Quillay	Estado del Control Descarga Subi Normado.	R ypc M16P P	
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:40:26,744	Chacabuco	23 KV	Alim. Canaveral	Estado del Desc. L/Barra Aux.	Abierto RC	ypc M16P P
Status	0.00					12.08 20:40:26	Chacabuc 23	Alim. Can	Estado del	open		
Status	1.00					12.08 20:45:00,005	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Control Descarga Subi Normado.		
Status	1.00			ypc	M16P	12.08 20:45:19,189	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Control Descarga Subi Normado.	R ypc M16P P	
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:45:33,758	Chacabuco	23 KV	Traf.#8 110/23 L/BA	Estado del Interruptor	Abierto RC	ypc M16P P
Status	0.00					12.08 20:45:33	Chacabuc 23	Traf.#8 1	Estado del	open		
AlarmSt	1.00					12.08 20:46:31,309	Chacabuco	23 KV	Int. Alim #GALVARINO	Resorte Descargado	Alarma	
AlarmSt	1.00					12.08 20:46:31	Chacabuc 23	Int. Alim	Resorte Descargado	close		
Status	1.00			ypc	M16P	12.08 20:46:31,315	Chacabuco	23 KV	Alim. GALVARINO	Estado del Interruptor	Cerrado RC	ypc M16P P
Status	1.00					12.08 20:46:31	Chacabuc 23	Alim. GAL	Estado del	close		
Status	0.00					12.08 20:46:34,235	Chacabuco	23 KV	Alim. Galvarino	Estado del Control Descarga Subi Operado		
AlarmSt	0.00					12.08 20:46:37,917	Chacabuco	23 KV	Int. Alim #GALVARINO	Resorte Descargado	Normal	
AlarmSt	0.00					12.08 20:46:37	Chacabuc 23	Int. Alim	Resorte Descargado	open		
Status	0.00			jvc	M58P	12.08 20:46:40,700	Chacabuco	23 KV	Alim. Galvarino	Estado del Control Descarga Subi Operado	R jvc M58P P	
Status	1.00					12.08 20:50:00,473	Chacabuco	23 KV	Alim. Galvarino	Estado del Control Descarga Subi Normado.		
Status	1.00			jvc	M58P	12.08 20:50:21,238	Chacabuco	23 KV	Alim. Galvarino	Estado del Control Descarga Subi Normado.	R jvc M58P P	
RemoOper	0.00			ypc	M16P	12.08 20:50:47,000	Chacabuco	23 KV	Traf.#8 110/23 L/BA	Interruptor	Remov. Ope ON	ypc M16P P
RemoOper	1.00			ypc	M16P	12.08 20:50:47,000	Chacabuco	23 KV	Traf.#8 110/23 L/BA	Interruptor	Remov. Ope ON	ypc M16P P
RemoOper	1.00			ypc	M16P	12.08 20:50:47 TAG: bbb					ypc M16P PCS	
Status	1.00			ypc	M16P	12.08 20:50:56,910	Chacabuco	23 KV	Traf.#8 110/23 L/BA	Estado del Interruptor	Cerrado MU	ypc M16P P
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 20:51:47,563	Chacabuco	23 KV	Traf.#8 110/23 L/BA	Estado del Interruptor	Abierto MU	ypc M16P P
RemoOper	0.00			ypc	M16P	12.08 20:51:52,000	Chacabuco	23 KV	Traf.#8 110/23 L/BA	Interruptor	Remov. Ope OFF	ypc M16P P
RemoOper	0.00			ypc	M16P	12.08 20:51:52,000	Chacabuco	23 KV	Traf.#8 110/23 L/BA	Interruptor	Remov. Ope OFF	ypc M16P P
MvMoment	-0.01			ypc	M16P	12.08 21:00:19	Chacabuc 12	Alim.Caup	Potencia Rea blo		ypc M16P P	
MvMoment	0.00			ypc	M16P	12.08 21:00:19	Chacabuc 12	Alim.Caup	Potencia Act blo		ypc M16P P	
MvMoment	0.01			ypc	M16P	12.08 21:00:19	Chacabuc 12	Alim.Caup	Potencia Apa blo		ypc M16P P	
MvMoment	0.53			ypc	M16P	12.08 21:00:19	Chacabuc 12	Alim.Caup	Corriente blo		ypc M16P P	
StatusEq	0.00			ypc	M16P	12.08 21:00:36,080	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Reco.Auto. Interruptor	Desctda. RC	ypc M16P P
StatusEq	0.00					12.08 21:00:36	Chacabuc 12	Alim.Caup	Reco.Auto.	open		
AlarmSt	0.00					12.08 21:00:36,108	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Rele Bloqueo Reconexi	Normal	
AlarmSt	0.00					12.08 21:00:36	Chacabuc 12	Alim.Caup	Rele Bloqueo Reconex	Normal		
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 21:00:47,158	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Interruptor	Abierto RC	ypc M16P P
Status	0.00					12.08 21:00:47	Chacabuc 12	Alim.Caup	Estado del	open		
InfoS1	1.00					12.08 21:03:51,649	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Llave L/R Interruptor	S/E	
InfoS1	1.00					12.08 21:03:51	Chacabuc 12	Alim.Caup	Llave L/R	close		
Status	0.00					12.08 21:13:04,006	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi Operado		
Status	0.00			jvc	M58P	12.08 21:13:09,472	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi Operado	R jvc M58P P	
Status	1.00					12.08 21:14:59,982	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi Normado.		
Status	1.00			jvc	M58P	12.08 21:15:05,444	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi Normado.	R jvc M58P P	
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 21:38:55,718	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Desc. L/Barra #1	Abierto MU	ypc M16P P
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 21:38:58,329	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Desc. L/Alimentador	Abierto MU	ypc M16P P
Status	0.00					12.08 22:20:40,944	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Interruptor	Abierto	
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 23:32:56,633	Chacabuco	12 KV	Bco.Cond.#1A Etapa 2	Estado del Interruptor	Abierto RC	ypc M16P P
Status	0.00					12.08 23:32:56	Chacabuc 12	Bco.Cond.	Estado del	open		
Status	0.00			ypc	M16P	12.08 23:33:12,999	Chacabuco	23 KV	Condensador #2B	Estado del Interruptor	Abierto RC	ypc M16P P
Status	0.00					12.08 23:33:12	Chacabuc 23	Condensad	Estado del	open		
TapPos	0.00			ypc	M16P	12.08 23:33:16,732	Chacabuco	110 KV	Tap Transformador #3 Posici	Amplificador de Bajar	RC	ypc M16P P
Status	0.00			ypc	M16P	13.08 00:02:15,160	Chacabuco	12 KV	Bco.Cond.#1A Etapa 1	Estado del Interruptor	Abierto RC	ypc M16P P
Status	0.00					13.08 00:02:15	Chacabuc 12	Bco.Cond.	Estado del	open		
AlarmSt	0.00					13.08 00:44:34,548	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA Interru.	Llave Local/Remoto	Local	
AlarmSt	0.00					13.08 00:44:34	Chacabuc 23	Alim. SON	1	Local		
AlarmSt	0.00					13.08 00:44:55,084	Chacabuco	23 KV	BF Alim. Sonda	Esquema	Normal	
AlarmSt	0.00					13.08 00:44:55	Chacabuc 23	BF Alim.	Esquema	open		
Status	1.00					13.08 00:44:55,084	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Interruptor	Cerrado	
Status	1.00					13.08 00:44:55	Chacabuc 23	Alim. SON	Estado del	close		
AlarmSt	1.00					13.08 00:45:01,942	Chacabuco	23 KV	BF Alim. Sonda	Esquema	Alarma	
AlarmSt	1.00					13.08 00:45:01	Chacabuc 23	BF Alim.	Esquema	close		
Status	0.00					13.08 00:45:01,942	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Interruptor	Abierto	

Path 5	Value	Limit	Units	Operator	Console	Message				Comment
Status	0.00					13.08 00:45:01	Chacabuc 23	Alim. SON Estado del	open	
AlarmSt	1.00					13.08 00:45:08,826	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA Interru.	Llave Local/Remoto	Remoto
AlarmSt	1.00					13.08 00:45:08	Chacabuc 23	Alim. SON 1	Remoto	
Status	0.00			jsb	M18P	13.08 00:45:18,352	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Estado del Interruptor	Abierto R jsb M18P P
Status	1.00			jsb	M18P	13.08 00:45:18,352	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Estado del Interruptor	Cerrado R jsb M18P P
AlarmSt	1.00			jsb	M18P	13.08 00:45:31,788	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA Interru.	Llave Local/Remoto	Remoto R jsb M18P P
AlarmSt	1.00			jsb	M18P	13.08 00:45:31,788	Chacabuco	23 KV BF Alim. Sonda	Esquema	Alarma R jsb M18P P
AlarmSt	0.00					13.08 00:45:34,839	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Llave Remoto/Consola	Consola
AlarmSt	0.00					13.08 00:45:34	Chacabuc 23	Alim. SON 1	Consola	
AlarmSt	0.00					13.08 00:45:41,403	Chacabuco	23 KV BF Alim. Sonda	Esquema	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 00:45:41	Chacabuc 23	BF Alim. Esquema	open	
Status	1.00					13.08 00:45:41,403	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Estado del Interruptor	Cerrado
Status	1.00					13.08 00:45:41	Chacabuc 23	Alim. SON Estado del	close	
AlarmSt	1.00					13.08 00:45:51,030	Chacabuco	23 KV BF Alim. Sonda	Esquema	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 00:45:51	Chacabuc 23	BF Alim. Esquema	close	
Status	0.00					13.08 00:45:51,030	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Estado del Interruptor	Abierto
Status	0.00					13.08 00:45:51	Chacabuc 23	Alim. SON Estado del	open	
Status	0.00			jsb	M18P	13.08 00:45:55,074	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Estado del Interruptor	Abierto R jsb M18P P
Status	1.00			jsb	M18P	13.08 00:45:55,074	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Estado del Interruptor	Cerrado R jsb M18P P
AlarmSt	1.00			jsb	M18P	13.08 00:46:07,018	Chacabuco	23 KV BF Alim. Sonda	Esquema	Alarma R jsb M18P P
AlarmSt	0.00					13.08 00:46:10,673	Chacabuco	23 KV BF Alim. Sonda	Esquema	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 00:46:10	Chacabuc 23	BF Alim. Esquema	open	
Status	1.00					13.08 00:46:10,673	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Estado del Interruptor	Cerrado
Status	1.00					13.08 00:46:10	Chacabuc 23	Alim. SON Estado del	close	
Status	1.00			azo	M17P	13.08 00:46:53,366	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Estado del Interruptor	Cerrado R azo M17P P
RemoOper	0.00			ypc	M16P	13.08 00:47:22,000	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Interruptor	Remov. Ope ON ypc M16P P
RemoOper	1.00			ypc	M16P	13.08 00:47:22,000	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Interruptor	Remov. Ope ON ypc M16P P
RemoOper	1.00			ypc	M16P	13.08 00:47:22	TAG: mmmmm		ypc M16P PCS	
Status	0.00					13.08 00:53:25,436	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Estado del Control Descarga Subi Operado	
Status	0.00			jvc	M58P	13.08 00:53:31,249	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Estado del Control Descarga Subi Operado	R jvc M58P P
MvMoment	0.60			jvc	M58P	13.08 00:53:42	Chacabuc 23	Alim. SON Potencia Rea blo		jvc M58P P
MvMoment	0.00			jvc	M58P	13.08 00:53:42	Chacabuc 23	Alim. SON Potencia Act blo		jvc M58P P
MvMoment	2.20			jvc	M58P	13.08 00:53:42	Chacabuc 23	Alim. SON Corriente blo		jvc M58P P
MvMoment	0.60			jvc	M58P	13.08 00:53:42	Chacabuc 23	Alim. SON Potencia Apa blo		jvc M58P P
AlarmSt	1.00					13.08 00:55:12,093	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Disparo General	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 00:55:12	Chacabuc 23	Alim. SON Disparo General	close	
AlarmSt	1.00					13.08 00:55:12,105	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 00:55:12	Chacabuc 23	Alim. SON Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	0.00					13.08 00:55:19,554	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Disparo General	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 00:55:19	Chacabuc 23	Alim. SON Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					13.08 00:55:19,562	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 00:55:19	Chacabuc 23	Alim. SON Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	1.00					13.08 00:55:32,691	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Disparo General	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 00:55:32	Chacabuc 23	Alim. SON Disparo General	close	
AlarmSt	1.00					13.08 00:55:32,703	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 00:55:32	Chacabuc 23	Alim. SON Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	0.00					13.08 00:55:33,787	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Disparo General	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 00:55:33	Chacabuc 23	Alim. SON Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					13.08 00:55:33,791	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 00:55:33	Chacabuc 23	Alim. SON Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	1.00					13.08 00:56:19,525	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Disparo General	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 00:56:19	Chacabuc 23	Alim. SON Disparo General	close	
AlarmSt	1.00					13.08 00:56:19,533	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 00:56:19	Chacabuc 23	Alim. SON Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	0.00					13.08 00:56:19,633	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Disparo General	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 00:56:19	Chacabuc 23	Alim. SON Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					13.08 00:56:19,641	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 00:56:19	Chacabuc 23	Alim. SON Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	1.00					13.08 01:29:08,786	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Disparo General	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:29:08	Chacabuc 23	Alim. SON Disparo General	close	
AlarmSt	1.00					13.08 01:29:08,798	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:29:08	Chacabuc 23	Alim. SON Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	1.00					13.08 01:29:08,838	Chacabuco	23 KV BF Alim. Sonda	Esquema	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:29:08	Chacabuc 23	BF Alim. Esquema	close	
AlarmSt	0.00					13.08 01:29:09,990	Chacabuco	23 KV Alim. SONDA	Disparo General	Normal

Path 5	Value	Limit	Units	Operator	Console	Message					Comment
AlarmSt	0.00					13.08 01:29:09	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					13.08 01:29:09,998	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:29:09	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	1.00			ypc	M16P	13.08 01:29:38,992	Chacabuco	23 KV	BF Alim. Sonda	Esquema	Alarma R ypc M16P P
AlarmSt	0.00					13.08 01:31:25,584	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA Interru.	Llave Local/Remoto	Local
AlarmSt	0.00					13.08 01:31:25	Chacabuc 23	Alim. SON 1		Local	
AlarmSt	1.00					13.08 01:37:25,292	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA Interru.	Llave Local/Remoto	Remoto
AlarmSt	1.00					13.08 01:37:25	Chacabuc 23	Alim. SON 1		Remoto	
AlarmSt	1.00			azo	M17P	13.08 01:37:34,361	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA Interru.	Llave Local/Remoto	Remoto R azo M17P P
AlarmSt	0.00					13.08 01:39:36,845	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA Interru.	Llave Local/Remoto	Local
AlarmSt	0.00					13.08 01:39:36	Chacabuc 23	Alim. SON 1		Local	
AlarmSt	0.00					13.08 01:39:59,152	Chacabuco	23 KV	BF Alim. Sonda	Esquema	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:39:59	Chacabuc 23	BF Alim.	Esquema	open	
AlarmSt	1.00					13.08 01:41:24,871	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:41:24	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close	
AlarmSt	1.00					13.08 01:41:24,883	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:41:24	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	0.00					13.08 01:41:24,979	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:41:24	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					13.08 01:41:24,991	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:41:24	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	1.00					13.08 01:41:32,551	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:41:32	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close	
AlarmSt	1.00					13.08 01:41:32,555	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:41:32	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	0.00					13.08 01:41:32,667	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:41:32	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					13.08 01:41:32,675	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:41:32	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	1.00					13.08 01:41:51,695	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:41:51	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close	
AlarmSt	1.00					13.08 01:41:51,703	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:41:51	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	0.00					13.08 01:41:51,803	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:41:51	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					13.08 01:41:51,815	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:41:51	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	1.00					13.08 01:42:22,331	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:42:22	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close	
AlarmSt	1.00					13.08 01:42:22,343	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:42:22	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	0.00					13.08 01:42:22,447	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:42:22	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					13.08 01:42:22,451	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:42:22	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	1.00					13.08 01:42:28,192	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA Interru.	Llave Local/Remoto	Remoto
AlarmSt	1.00					13.08 01:42:28	Chacabuc 23	Alim. SON 1		Remoto	
AlarmSt	1.00					13.08 01:42:29,589	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:42:29	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close	
AlarmSt	1.00					13.08 01:42:29,601	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:42:29	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	0.00					13.08 01:42:29,701	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:42:29	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					13.08 01:42:29,713	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:42:29	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	1.00			ypc	M16P	13.08 01:43:09,573	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA Interru.	Llave Local/Remoto	Remoto R ypc M16P P
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:17,096	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA Interru.	Llave Local/Remoto	Local
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:17	Chacabuc 23	Alim. SON 1		Local	
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:18,889	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:18	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close	
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:18,901	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:18	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:19,009	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:19	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:19,021	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal

Path 5	Value	Limit	Units	Operator	Console	Message						Comment
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:19	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open		
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:21,510	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo General		Alarma	
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:21	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close		
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:21,522	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d		Alarma	
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:21	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close		
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:21,626	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo General		Normal	
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:21	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open		
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:21,630	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d		Normal	
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:21	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open		
Chatter	1.00					13.08 01:43:23,994	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	***** Zapateo Re		Suprimd.	
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:23,994	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo General		Alarma	
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:23	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close		
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:23,998	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d		Alarma	
Chatter	1.00					13.08 01:43:23,998	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	***** Zapateo Re		Suprimd.	
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:23	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close		
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:24,106	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo General		Normal	
Chatter	0.00					13.08 01:43:24,106	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	***** Zapateo Re		No Actv.	
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:24	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open		
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:24,118	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d		Normal	
Chatter	0.00					13.08 01:43:24,118	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	***** Zapateo Re		No Actv.	
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:24	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open		
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:25,711	Chacabuco 23	KV BF Alim. Sonda	Esquema		Alarma	
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:25	Chacabuc 23	BF Alim. Esquema	close			
AlarmSt	1.00			ypc	M16P	13.08 01:43:28,648	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d		Alarma	R ypc M16P P
AlarmSt	1.00			ypc	M16P	13.08 01:43:28,648	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo General		Alarma	R ypc M16P P
AlarmSt	1.00			ypc	M16P	13.08 01:43:28,648	Chacabuco 23	KV BF Alim. Sonda	Esquema		Alarma	R ypc M16P P
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:40,788	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo General		Alarma	
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:40	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close		
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:40,796	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d		Alarma	
AlarmSt	1.00					13.08 01:43:40	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close		
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:40,900	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo General		Normal	
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:40	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open		
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:40,912	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d		Normal	
AlarmSt	0.00					13.08 01:43:40	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open		
AlarmSt	1.00					13.08 01:44:01,836	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo General		Alarma	
AlarmSt	1.00					13.08 01:44:01	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close		
AlarmSt	1.00					13.08 01:44:01,844	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d		Alarma	
AlarmSt	1.00					13.08 01:44:01	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close		
AlarmSt	0.00					13.08 01:44:01,956	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo General		Normal	
AlarmSt	0.00					13.08 01:44:01	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open		
AlarmSt	0.00					13.08 01:44:01,964	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d		Normal	
AlarmSt	0.00					13.08 01:44:01	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open		
AlarmSt	1.00					13.08 01:44:06,493	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo General		Alarma	
AlarmSt	1.00					13.08 01:44:06	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close		
AlarmSt	1.00					13.08 01:44:06,505	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d		Alarma	
AlarmSt	1.00					13.08 01:44:06	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close		
AlarmSt	0.00					13.08 01:44:06,609	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo General		Normal	
AlarmSt	0.00					13.08 01:44:06	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open		
AlarmSt	0.00					13.08 01:44:06,613	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d		Normal	
AlarmSt	0.00					13.08 01:44:06	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open		
AlarmSt	0.00					13.08 01:44:40,705	Chacabuco 23	KV BF Alim. Sonda	Esquema		Normal	
AlarmSt	0.00					13.08 01:44:40	Chacabuc 23	BF Alim. Esquema	open			
AlarmSt	1.00					13.08 01:44:40,733	Chacabuco 23	KV BF Alim. Sonda	Esquema		Alarma	
AlarmSt	1.00					13.08 01:44:40	Chacabuc 23	BF Alim. Esquema	close			
AlarmSt	1.00					13.08 01:45:05,865	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo General		Alarma	
AlarmSt	1.00					13.08 01:45:05	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close		
AlarmSt	1.00					13.08 01:45:05,873	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d		Alarma	
AlarmSt	1.00					13.08 01:45:05	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close		
AlarmSt	0.00					13.08 01:45:05,973	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo General		Normal	
AlarmSt	0.00					13.08 01:45:05	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open		
AlarmSt	0.00					13.08 01:45:05,981	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo Temporizado d		Normal	
AlarmSt	0.00					13.08 01:45:05	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open		
AlarmSt	1.00			ypc	M16P	13.08 01:45:36,343	Chacabuco 23	KV BF Alim. Sonda	Esquema		Alarma	R ypc M16P P
AlarmSt	1.00					13.08 01:45:43,591	Chacabuco 23	KV Alim. SONDA	Disparo General		Alarma	
AlarmSt	1.00					13.08 01:45:43	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close		

Path 5	Value	Limit	Units	Operator	Console	Message					Comment
AlarmSt	1.00					13.08 01:45:43,595	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:45:43	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	0.00					13.08 01:45:43,699	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:45:43	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					13.08 01:45:43,703	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:45:43	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	1.00					13.08 01:46:53,375	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:46:53	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close	
AlarmSt	1.00					13.08 01:46:53,379	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:46:53	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	0.00					13.08 01:46:53,487	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:46:53	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					13.08 01:46:53,499	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:46:53	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	1.00					13.08 01:47:12,913	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:47:12	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close	
AlarmSt	1.00					13.08 01:47:12,917	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:47:12	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	0.00					13.08 01:47:13,025	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:47:13	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					13.08 01:47:13,037	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:47:13	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	1.00					13.08 01:47:31,883	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:47:31	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close	
AlarmSt	1.00					13.08 01:47:31,891	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:47:31	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	0.00					13.08 01:47:31,999	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:47:31	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					13.08 01:47:32,003	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:47:32	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	1.00					13.08 01:47:55,692	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:47:55	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close	
AlarmSt	1.00					13.08 01:47:55,696	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:47:55	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	0.00					13.08 01:47:55,812	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:47:55	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					13.08 01:47:55,816	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:47:55	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	1.00					13.08 01:48:00,452	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:48:00	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close	
AlarmSt	1.00					13.08 01:48:00,460	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:48:00	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	0.00					13.08 01:48:00,568	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:48:00	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					13.08 01:48:00,572	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal
AlarmSt	0.00					13.08 01:48:00	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open	
Chatter	1.00					13.08 01:48:05,118	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	***** Zapateo Re Suprimd.	
AlarmSt	1.00					13.08 01:48:05,118	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:48:05	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close	
AlarmSt	1.00					13.08 01:48:05,122	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:48:05	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	0.00					13.08 01:48:05	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	0.00					13.08 01:48:05,242	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal
Chatter	1.00					13.08 01:48:05,242	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	***** Zapateo Re Suprimd.	
Chatter	0.00					13.08 01:48:05,242	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	***** Zapateo Re No Actv.	
AlarmSt	0.00					13.08 01:48:05	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	1.00					13.08 01:48:09,089	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Alarma
AlarmSt	1.00					13.08 01:48:09	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close	
AlarmSt	0.00					13.08 01:48:09,201	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General	Normal
Chatter	0.00					13.08 01:48:09,201	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	***** Zapateo Re No Actv.	
AlarmSt	0.00					13.08 01:48:09	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open	
AlarmSt	0.00					13.08 01:48:09	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open	
AlarmSt	0.00					13.08 01:48:09,209	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d	Normal
Chatter	1.00					13.08 01:48:09,209	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	***** Zapateo Re Suprimd.	
Chatter	0.00					13.08 01:48:09,209	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	***** Zapateo Re No Actv.	

Path 5	Value	Limit	Units	Operator	Console	Message				Comment
AlarmSt	0.00					13.08 01:48:09	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open
AlarmSt	1.00					13.08 01:48:34,132	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA Interru.	Llave Local/Remoto
AlarmSt	1.00					13.08 01:48:34	Chacabuc 23	Alim. SON 1		Remoto
AlarmSt	1.00		azo	M17P		13.08 01:50:11,677	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA Interru.	Llave Local/Remoto
AlarmSt	1.00					13.08 01:50:45,039	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General
AlarmSt	1.00					13.08 01:50:45	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close
AlarmSt	1.00					13.08 01:50:45,051	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Instantaneo d
AlarmSt	1.00					13.08 01:50:45	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Instantaneo	close
AlarmSt	0.00					13.08 01:50:45,143	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General
AlarmSt	0.00					13.08 01:50:45	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open
AlarmSt	0.00					13.08 01:50:45,151	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Instantaneo d
AlarmSt	0.00					13.08 01:50:45	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Instantaneo	open
AlarmSt	0.00					13.08 01:52:00,772	Chacabuco	23 KV	BF Alim. Sonda	Esquema
AlarmSt	0.00					13.08 01:52:00	Chacabuc 23	BF Alim.	Esquema	open
AlarmSt	1.00					13.08 01:52:06,594	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Llave Remoto/Consola
AlarmSt	1.00					13.08 01:52:06	Chacabuc 23	Alim. SON 1		Remoto
AlarmSt	1.00		azo	M17P		13.08 01:52:13,639	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Llave Remoto/Consola
AlarmSt	1.00					13.08 01:52:24,861	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General
AlarmSt	1.00					13.08 01:52:24	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	close
AlarmSt	1.00					13.08 01:52:24,869	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Instantaneo d
AlarmSt	1.00					13.08 01:52:24	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Instantaneo	close
AlarmSt	1.00					13.08 01:52:24,921	Chacabuco	23 KV	BF Alim. Sonda	Esquema
AlarmSt	1.00					13.08 01:52:24	Chacabuc 23	BF Alim.	Esquema	close
AlarmSt	1.00					13.08 01:52:25,921	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d
AlarmSt	1.00					13.08 01:52:25	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	close
AlarmSt	0.00					13.08 01:52:26,301	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Instantaneo d
AlarmSt	0.00					13.08 01:52:26	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Instantaneo	open
AlarmSt	0.00					13.08 01:52:26,309	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo General
AlarmSt	0.00					13.08 01:52:26	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo General	open
AlarmSt	0.00					13.08 01:52:26,321	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Disparo Temporizado d
AlarmSt	0.00					13.08 01:52:26	Chacabuc 23	Alim. SON	Disparo Temporizado	open
AlarmSt	1.00		ypc	M16P		13.08 01:52:31,754	Chacabuco	23 KV	BF Alim. Sonda	Esquema
Status	0.00		jvc	M58P		13.08 02:15:01,058	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Estado del Interruptor
AlarmSt	1.00		ypc	M16P		13.08 02:15:11,259	Chacabuco	23 KV	E.Baja Frec.Sta.Isab	Operado
AlarmSt	1.00					13.08 02:19:15,708	Chacabuco	23 KV	Alim. Santa Isabel	Disparo General
AlarmSt	1.00					13.08 02:19:15	Chacabuc 23	Alim. San	Disparo General	close
AlarmSt	1.00					13.08 02:19:15,714	Chacabuco	23 KV	Alim. Santa Isabel	Disparo Temporizado d
AlarmSt	1.00					13.08 02:19:15	Chacabuc 23	Alim. San	Disparo Temporizado	Operado
AlarmSt	1.00					13.08 02:19:15,756	Chacabuco	23 KV	E.Baja Frec.Sta.Isab	Operado
AlarmSt	1.00					13.08 02:19:15	Chacabuc 23	E.Baja Fr 0		Operado
Status	0.00					13.08 02:19:15,756	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Estado del Interruptor
Status	0.00					13.08 02:19:15	Chacabuc 23	Alim.Sant	Estado del	open
AlarmSt	0.00					13.08 02:19:15,768	Chacabuco	23 KV	Alim. Santa Isabel	Disparo General
AlarmSt	0.00					13.08 02:19:15	Chacabuc 23	Alim. San	Disparo General	open
AlarmSt	0.00					13.08 02:19:15,774	Chacabuco	23 KV	Alim. Santa Isabel	Disparo Temporizado d
AlarmSt	0.00					13.08 02:19:15	Chacabuc 23	Alim. San	Disparo Temporizado	Normal
RemoOper	0.00		ypc	M16P		13.08 02:20:34,000	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Interruptor
RemoOper	0.00		ypc	M16P		13.08 02:20:34,000	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Interruptor
Status	0.00		ypc	M16P		13.08 02:20:46,689	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Interruptor
Status	1.00		ypc	M16P		13.08 02:22:13,683	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Desc. L/Barra #1
Status	1.00		ypc	M16P		13.08 02:22:16,325	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Desc. L/Alimentador
AlarmSt	0.00					13.08 02:24:52,087	Chacabuco	23 KV	Alim. Juncal	Rele Bloqueo Reconexi
AlarmSt	0.00					13.08 02:24:52	Chacabuc 23	Alim. Jun	Rele Bloqueo Reconex	Normal
StatusEq	0.00		jvc	M58P		13.08 02:24:52,088	Chacabuco	23 KV	Alim. Juncal	Reco.Auto. Interruptor
StatusEq	0.00					13.08 02:24:52	Chacabuc 23	Alim. Jun	Reco.Auto.	open
CtrlInhi	0.00		ypc	M16P		13.08 02:27:35,000	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Interruptor
CtrlInhi	1.00		ypc	M16P		13.08 02:27:35,000	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Interruptor
CtrlInhi	1.00		ypc	M16P		13.08 02:27:35	TAG: i			ypc M16P PCS
CtrlInhi	0.00		ypc	M16P		13.08 02:40:19,000	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Desc. L/Barra Aux.
CtrlInhi	0.00		ypc	M16P		13.08 02:40:19,000	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Desc. L/Barra Aux.
CtrlInhi	0.00		jvc	M58P		13.08 02:45:01,000	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Interruptor
CtrlInhi	0.00		jvc	M58P		13.08 02:45:01,000	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Interruptor
Status	1.00		jvc	M58P		13.08 02:45:15,766	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Estado del Interruptor
Status	0.00		jvc	M58P		13.08 02:45:34,953	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Estado del Interruptor
Status	1.00		jvc	M58P		13.08 02:45:34,953	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Estado del Interruptor

Path 5	Value	Limit	Units	Operator	Console	Message						Comment
Status	1.00			jvc	M58P	13.08 02:45:34,953	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Estado del Interruptor	CE	R jvc M58P P
AlarmSt	1.00			ypc	M16P	13.08 02:45:52,551	Chacabuco	23 KV	E.Baja Frec.Sta.Isab	Operado		R ypc M16P P
AlarmSt	0.00					13.08 02:50:09,385	Chacabuco	23 KV	E.Baja Frec.Sta.Isab	Normal		
AlarmSt	0.00					13.08 02:50:09	Chacabuc 23	E.Baja Fr 0		Normal		
Status	1.00					13.08 02:50:09,385	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Estado del Interruptor	Cerrado	
Status	1.00					13.08 02:50:09	Chacabuc 23	Alim.Sant Estado del		close		
AlarmSt	1.00					13.08 02:50:10,907	Chacabuco	23 KV	Alim. Santa Isabel	Disparo General	Alarma	
AlarmSt	1.00					13.08 02:50:10	Chacabuc 23	Alim. San Disparo General		close		
AlarmSt	1.00					13.08 02:50:10,913	Chacabuco	23 KV	Alim. Santa Isabel	Disparo Temporizado d	Operado	
AlarmSt	1.00					13.08 02:50:10	Chacabuc 23	Alim. San Disparo Temporizado		Operado		
AlarmSt	1.00					13.08 02:50:10,965	Chacabuco	23 KV	E.Baja Frec.Sta.Isab	Operado		
AlarmSt	1.00					13.08 02:50:10	Chacabuc 23	E.Baja Fr 0		Operado		
Status	0.00					13.08 02:50:10,965	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Estado del Interruptor	Abierto	
Status	0.00					13.08 02:50:10	Chacabuc 23	Alim.Sant Estado del		open		
AlarmSt	0.00					13.08 02:50:10,967	Chacabuco	23 KV	Alim. Santa Isabel	Disparo General	Normal	
AlarmSt	0.00					13.08 02:50:10	Chacabuc 23	Alim. San Disparo General		open		
AlarmSt	0.00					13.08 02:50:10,973	Chacabuco	23 KV	Alim. Santa Isabel	Disparo Temporizado d	Normal	
AlarmSt	0.00					13.08 02:50:10	Chacabuc 23	Alim. San Disparo Temporizado		Normal		
CtrlInhi	0.00			ypc	M16P	13.08 02:50:35,000	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Interruptor	Control In ON	ypc M16P P
CtrlInhi	1.00			ypc	M16P	13.08 02:50:35,000	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Interruptor	Control In ON	ypc M16P P
CtrlInhi	1.00			ypc	M16P	13.08 02:50:35	TAG: falla				ypc M16P PCS	
Status	1.00			ypc	M16P	13.08 02:56:04,990	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Desc. L/Barra #8	Cerrado MU	ypc M16P P
Status	1.00			ypc	M16P	13.08 02:56:07,613	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Desc. L/Alimentador	Cerrado MU	ypc M16P P
InfoS1	0.00					13.08 02:57:01,937	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Llave L/R Interruptor	COS	
InfoS1	0.00					13.08 02:57:01	Chacabuc 23	Alim. SON Llave L/R		open		
InfoS1	0.00					13.08 02:57:37,816	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Llave L/R Interruptor	COS	
InfoS1	0.00					13.08 02:57:37	Chacabuc 12	Alim.Caup Llave L/R		open		
InfoS1	1.00					13.08 02:58:12,907	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Llave L/R Interruptor	S/E	
InfoS1	1.00					13.08 02:58:12	Chacabuc 23	Alim. SON Llave L/R		close		
InfoS1	0.00					13.08 02:58:29,193	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Llave L/R Interruptor	COS	
InfoS1	0.00					13.08 02:58:29	Chacabuc 23	Alim. SON Llave L/R		open		
InfoS1	1.00					13.08 02:59:01,436	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Llave L/R Interruptor	S/E	
InfoS1	1.00					13.08 02:59:01	Chacabuc 23	Alim.Sant Llave L/R		close		
Status	1.00			jvc	M58P	13.08 03:02:00,227	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Interruptor	Cerrado RC	jvc M58P P
Status	1.00					13.08 03:02:00	Chacabuc 12	Alim.Caup Estado del		close		
AlarmSt	0.00					13.08 03:02:16,478	Chacabuco	23 KV	BF Alim. Sonda	Esquema	Normal	
AlarmSt	0.00					13.08 03:02:16	Chacabuc 23	BF Alim. Esquema		open		
Status	1.00			jvc	M58P	13.08 03:02:16,478	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Interruptor	Cerrado RC	jvc M58P P
Status	1.00					13.08 03:02:16	Chacabuc 23	Alim. SON Estado del		close		
Status	0.00					13.08 03:09:40,885	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi Operado		
Status	0.00			jvc	M58P	13.08 03:09:54,673	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi Operado		R jvc M58P P
Status	0.00			ypc	M16P	13.08 03:11:00,495	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Estado del Desc. L/Barra	Abierto MU	ypc M16P P
Status	0.00			ypc	M16P	13.08 03:11:04,026	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Estado del Desc. L/Linea	Abierto MU	ypc M16P P
Status	1.00					13.08 03:15:00,916	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi Normado.		
Status	1.00			jvc	M58P	13.08 03:16:13,056	Chacabuco	12 KV	Al.Fresia	Estado del Control Descarga Subi Normado.		R jvc M58P P
CtrlInhi	0.00			ypc	M16P	13.08 03:23:48,000	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Interruptor	Control In OFF	ypc M16P P
CtrlInhi	0.00			ypc	M16P	13.08 03:23:48,000	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Interruptor	Control In OFF	ypc M16P P
CtrlInhi	0.00			ypc	M16P	13.08 03:24:01,000	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Interruptor	Control In ON	ypc M16P P
CtrlInhi	1.00			ypc	M16P	13.08 03:24:01,000	Chacabuco	23 KV	Alim.Santa Isabel	Interruptor	Control In ON	ypc M16P P
CtrlInhi	1.00			ypc	M16P	13.08 03:24:01	TAG: tierra instalada en cable				ypc M16P PCS	
MvMoment	0.60			ypc	M16P	13.08 05:50:38	Chacabuc 23	Alim. SON Potencia Rea deb				ypc M16P P
MvMoment	0.60			ypc	M16P	13.08 05:50:38	Chacabuc 23	Alim. SON Potencia Apa deb				ypc M16P P
MvMoment	0.00			ypc	M16P	13.08 05:50:38	Chacabuc 23	Alim. SON Potencia Act deb				ypc M16P P
MvMoment	2.20			ypc	M16P	13.08 05:50:38	Chacabuc 23	Alim. SON Corriente deb				ypc M16P P
Status	1.00					13.08 05:50:38,820	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Control Descarga Subi Normado.		
MvMoment	0.00			ypc	M16P	13.08 05:50:50	Chacabuc 12	Alim.Caup Potencia Act deb				ypc M16P P
MvMoment	-0.01			ypc	M16P	13.08 05:50:50	Chacabuc 12	Alim.Caup Potencia Rea deb				ypc M16P P
MvMoment	0.01			ypc	M16P	13.08 05:50:50	Chacabuc 12	Alim.Caup Potencia Apa deb				ypc M16P P
MvMoment	0.53			ypc	M16P	13.08 05:50:50	Chacabuc 12	Alim.Caup Corriente deb				ypc M16P P
MvMoment	2.71					13.08 05:50:52	Chacabuc 12	Alim.Caup Potencia Act act	-0.0 by	2.7		
MvMoment	0.13					13.08 05:50:52	Chacabuc 12	Alim.Caup Potencia Rea act	-0.0 by	0.1		
MvMoment	128.00					13.08 05:50:52	Chacabuc 12	Alim.Caup Corriente act	0.5 by	128.0		
MvMoment	17.10					13.08 05:51:02	Chacabuc 23	Alim. SON Corriente act	2.2 by	17.1		
MvMoment	0.60					13.08 05:51:02	Chacabuc 23	Alim. SON Potencia Rea act				
MvMoment	0.00					13.08 05:51:02	Chacabuc 23	Alim. SON Potencia Act act				

Path 5	Value	Limit	Units	Operator	Console	Message					Comment
Status	1.00			ypc	M16P	13.08 05:51:13,929	Chacabuco	23 KV	Alim. SONDA	Estado del Control Descarga Subi Normado.	R ypc M16P P
Status	0.00					13.08 05:57:36,893	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Control Descarga Subi Operado	
Status	1.00					13.08 05:57:44,895	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Control Descarga Subi Normado.	
Status	0.00			jvc	M58P	13.08 05:57:47,825	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Control Descarga Subi Operado	R jvc M58P P
Status	1.00			azo	M17P	13.08 05:57:49,589	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Control Descarga Subi Normado.	R azo M17P P
Status	0.00					13.08 05:58:56,911	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Control Descarga Subi Operado	
Status	1.00					13.08 05:59:00,912	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Control Descarga Subi Normado.	
Status	1.00			jvc	M58P	13.08 05:59:03,158	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Control Descarga Subi Normado.	R jvc M58P P
Status	0.00			jvc	M58P	13.08 05:59:03,158	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Control Descarga Subi Operado	R jvc M58P P
Status	0.00					13.08 05:59:44,922	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Control Descarga Subi Operado	
Status	0.00			ypc	M16P	13.08 05:59:50,041	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Control Descarga Subi Operado	R ypc M16P P
Status	1.00					13.08 05:59:56,925	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Control Descarga Subi Normado.	
MvMoment	59.08			ypc	M16P	13.08 06:00:02	Chacabuc 12	Alim.Caup	Corriente blo		ypc M16P P
Status	1.00			jvc	M58P	13.08 06:00:06,671	Chacabuco	12 KV	Alim.Caupolic	Estado del Control Descarga Subi Normado.	R jvc M58P P



Informe de Falla Definitivo N° 2023003296

Pérdida de tensión en alimentadores de barra 23 kV N°8, subestación Chacabuco.

12 de agosto de 2023, a las 17:56 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 sábado 12 de agosto a las 17:56 horas se produce la pérdida de suministro en los alimentadores Galvarino, Quillay, Cañaveral, Luna 2 y Sonda, lo anterior debido a la operación automática (OA) de la barra 23 kV N°8 de la subestación Chacabuco, de propiedad de la empresa STM II S.A.

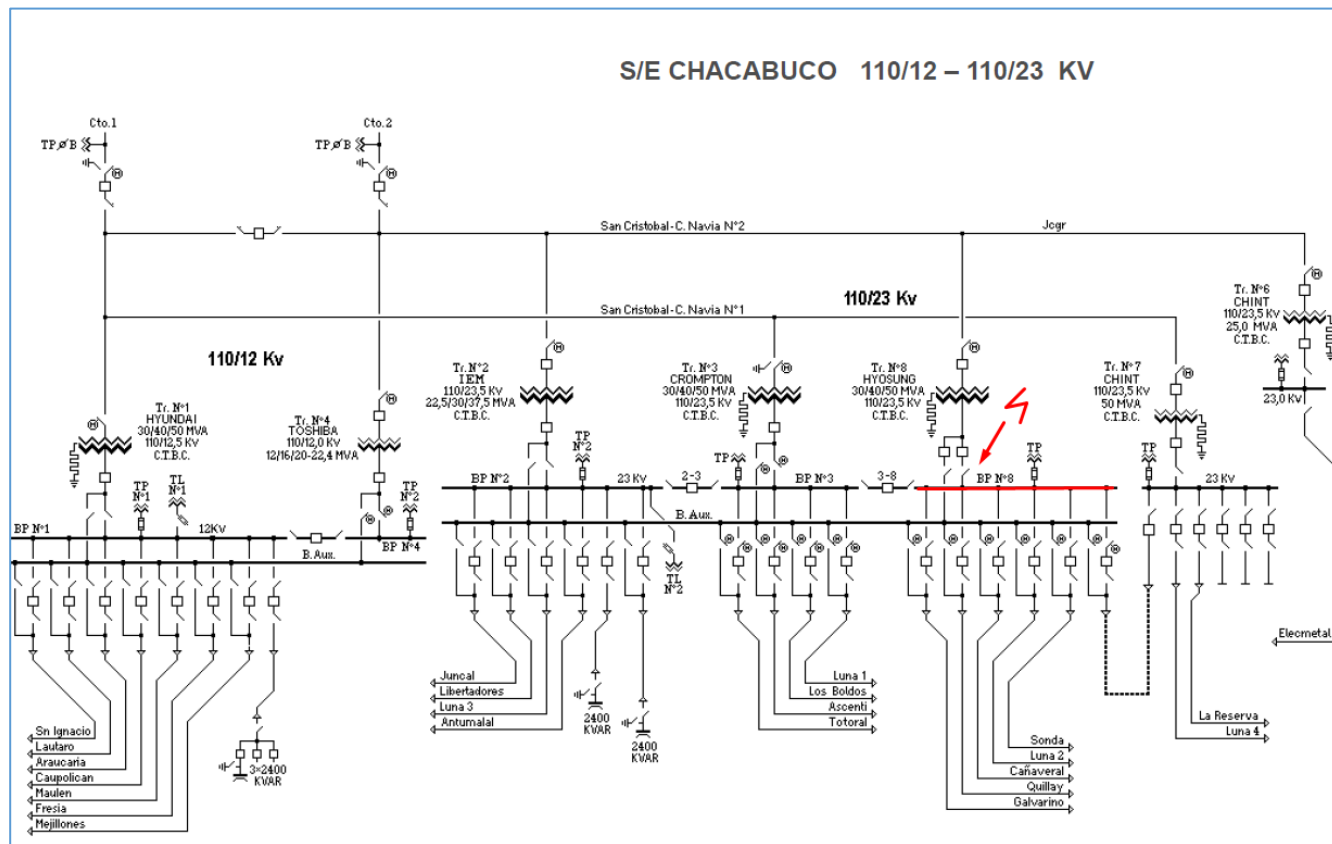
4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

Condición normal de operación.

4.2 Diagrama simplificado

Subestación Los Dominicos, 110/23 kV



4.3 Zona geográfica

- 13125 Quilicura, Santiago, Región Metropolitana de Santiago

5 Pérdidas de generación

No aplica.

6 Pérdidas de consumo

Afectación desagregada:

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga KW	energía kWh	Clientes afectados	Protecciones u/o motivos de la Interrup.
Subestación Chacabuco	Barra 23 kV N° 8 Alim. Galvarino	12-08-2023	17:56	12-08-2023	18:05	653	98	571	Pérdida de Tensión
					18:05	690	103	603	
					18:07	27	5	24	
					18:11	541	135	473	
Subestación Chacabuco	Barra 23 kV N° 8 Alim. Quillay	12-08-2023	17:56	12-08-2023	18:12	1.980	528	236	
Subestación Chacabuco	Barra 23 kV N° 8 Alim. Cañaveral	12-08-2023	17:56	12-08-2023	18:12	5.930	1.581	14.115	
Subestación Chacabuco	Barra 23 kV N° 8 Alim. Luna 2	12-08-2023	17:56	12-08-2023	18:56	4.940	4.940	1	
Subestación Chacabuco	Barra 23 kV N° 8 Alim. Sonda	12-08-2023	17:56	13-08-2023	3:02	770	7.007	1	

Afectación Acumulada

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga KW	Clientes afectados	Protecciones u/o motivos de la Interrup.
Subestación Chacabuco	Barra 23 kV N° 8 Alim. Galvarino	12-08-2023	17:56	12-08-2023	18:05	1.911	1.671	Pérdida de Tensión
					18:05	1.258	1.100	
					18:07	568	497	
					18:11	541	473	
Subestación Chacabuco	Barra 23 kV N° 8 Alim. Quillay	12-08-2023	17:56	12-08-2023	18:12	1.980	236	
Subestación Chacabuco	Barra 23 kV N° 8 Alim. Cañaveral	12-08-2023	17:56	12-08-2023	18:12	5.930	14.115	
Subestación Chacabuco	Barra 23 kV N° 8 Alim. Luna 2	12-08-2023	17:56	12-08-2023	18:56	4.940	1	
Subestación Chacabuco	Barra 23 kV N° 8 Alim. Sonda	12-08-2023	17:56	13-08-2023	3:02	770	1	

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

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

12/08/2023 a las 17:56 horas pérdida de suministro en alimentadores Galvarino, Quillay, Cañaveral, Luna 2 y Sonda.

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

12/08/2023 a las 18:11 horas Alimentador 23 kV Galvarino, realimentado por red de Distribución.

12/08/2023 a las 18:12 horas Alimentadores 23 kV Quillay y Cañaveral por Barra Auxiliar.

12/08/2023 a las 18:30 horas Energizada Barra Principal N°8 desde Tr. N°8 110/23 kV en S/E Chacabuco.

12/08/2023 a las 18:56 horas Cerrado Interruptor 23 kV Alimentador Luna 2, previa coordinación con data center Google.

13/08/2023 a las 03:02 horas Cerrado Interruptor 23 kV de Alimentador 23 kV Sonda,

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 sábado 12 de agosto a las 17:56 horas se produce la pérdida de suministro en los alimentadores Galvarino, Quillay, Cañaveral, Luna 2 y Sonda, lo anterior debido a la operación automática (OA) de la barra 23 kV N°8 de la subestación Chacabuco, de propiedad de la empresa STM II S.A.

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.